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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	688	-0-	-397	-0-	688	2			N	-0-					120
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					120
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					120
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					120
04	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					120
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	295	1	798	2	N	-0-					30
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	321	1	630	2	N	-0-					30
02	1008	N	640	-0-	-368	-0-	244	1	396	2	N	-0-					30
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	382	1	715	2	N	-0-					30
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	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
12	4086		4086	-0-	-0-	-0-	4001	2	85	9	N	77	179	1			37
01	3523		3523	-0-	-0-	-0-	3426	2	97	9	N	88					125
02	2156		1175	-0-	-981	-0-	1175	2			N	-0-					125
03	3884		3884	-0-	-0-	-0-	3798	2	86	9	N	78	176	1			27
04	2681		2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
*05	2437		2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					28
05	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
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					173
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					173
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					173
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					173
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

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
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2226	2	66	9	N	60					173
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2254	2	19	9	N	17					190
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1927	2	30	9	N	27					217
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2232	2	7	9	N	6	163	1	2	8	58
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					75
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					75
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					75
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					75
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					75
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					75

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					40
02	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	2			N	-0-					40
03	1054	N	425	-0-	-629	-0-	425	2			N	-0-					40
04	990	N	811	-0-	-179	-0-	811	2			N	-0-					40
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					58
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					58
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					58
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					58
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					58
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					47
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					47
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					47
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					47
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					47
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					87
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					87
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					87
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					87
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

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
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	2	N	-0-					181
01	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					181
02	1568	N	1136	-0-	-432	-0-	50	1	1086	2	N	-0-					181
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	54	1	1184	2	N	-0-					181
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					125
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					125
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					125
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	69	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	43	1	372	2	N	-0-					-0-
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	435	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					33
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					33
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					33
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					33
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					33
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	120	1	4626	2	N	-0-					5
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	265	1	4095	2	N	-0-					5
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	223	1	3496	2	N	-0-					5
03	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	208	1	3374	2	N	2					7
							2	9									
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	977	2	N	13					90
							14	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	N	-0-					90
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-					90
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	640	2	N	-0-					90
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					90
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					90

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

12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	59	1	2265	2	Y	-0-					9
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	138	1	2134	2	Y	-0-					9
02	2212	X	1671	-0-	-541	-0-	100	1	1571	2	Y	-0-					9
03	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	132	1	2142	2	Y	-0-					9
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

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

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			7
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			7
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
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

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

12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	365	1	3323	2	N	-0-			68
01	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	243	1	2810	2	N	-0-			68
02	3304	X	2839	-0-	-465	-0-	159	1	2680	2	N	-0-			68
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	307	1	4248	2	N	-0-			68
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

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

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	37	1	2092	2	N	-0-			10
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	26	1	1403	2	N	-0-			10
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	32	1	1462	2	N	-0-			10
03	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	30	1	1950	2	N	-0-			10
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			18

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

12	744	N	629	-0-	-115	-0-	11	1	618	2	Y	-0-			6
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	11	1	597	2	Y	-0-			6
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	12	1	566	2	Y	-0-			6
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	Y	-0-			6
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

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

12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	49	1	2757	2	Y	-0-			6
01	2573	N	1982	-0-	-591	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-			6
02	2772	X	1743	-0-	-1029	-0-	37	1	1706	2	Y	-0-			6
03	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-			6
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

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
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	60	1	2326	2	Y	-0-					17
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	130	1	2011	2	Y	-0-					17
02	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	109	1	1713	2	Y	-0-					17
03	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	132	1	2150	2	Y	-0-					17
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	137	1	1792	2	Y	2					19
							2	9									
05	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	113	1	1473	2	Y	1					20
							1	9									

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
12	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	37	1	2092	2	N	-0-					20
01	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	33	1	1759	2	N	-0-					20
02	2072	X	1897	-0-	-175	-0-	40	1	1857	2	N	-0-					20
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	31	1	2025	2	N	-0-					20
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

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
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	78	1	4336	2	N	-0-					30
01	4216	X	2671	-0-	-1545	-0-	49	1	2622	2	N	-0-					30
02	3808	X	1364	-0-	-2444	-0-	29	1	1335	2	N	-0-					30
03	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	59	1	3862	2	N	-0-					30
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

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					32
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					32
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					32
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					195
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					195
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4076	2	69	9	N	63	195	1			63
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					63
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					63
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	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
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	51	1	2848	2	N	-0-					42
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	53	1	2838	2	N	-0-					42
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	41	1	1908	2	N	-0-					42
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	34	1	2209	2	N	-0-					42
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

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

12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	120	1	2348	2	N	-0-					125
01	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	104	1	2030	2	N	-0-					125
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	113	1	2206	2	N	-0-					125
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	2					127
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									

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

12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	140	1	2851	2	N	-0-					122
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	2	N	-0-					122
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	N	-0-					122
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	58	1	1188	2	N	-0-					122
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

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

12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					34
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					34
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					34
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					34
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					34
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-					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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					25
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					92
01	1054	N	566	-0-	-488	-0-	566	2			Y	-0-					92
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					92
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					92
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					92
05	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	2			Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					38
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					38
02	840	N	566	-0-	-274	-0-	566	2			N	-0-					38
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					38
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					38
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	1651	2			Y	-0-					33
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					33
02	1428	X	1400	-0-	-28	-0-	1400	2			Y	-0-					33
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					33
04	2040	X	1336	-0-	-704	-0-	1336	2			Y	-0-					33
05	2108	X	975	-0-	-1133	-0-	975	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					12
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					12
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12

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

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

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
12	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	367	1	1484	2	Y	-0-					10
01	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	290	1	1482	2	Y	-0-					10
02	1764	X	1644	-0-	-120	-0-	289	1	1355	2	Y	-0-					10
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	385	1	1506	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1800	-0-	-587	-0-	350	1	1450	2	Y	-0-					10
01	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	306	1	1601	2	Y	-0-					10
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	332	1	1536	2	Y	-0-					10
03	1953	X	1820	-0-	-133	-0-	374	1	1446	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2308	-0-	-1319	-0-	450	1	1858	2	N	-0-					29
01	3627	X	2038	-0-	-1589	-0-	333	1	1705	2	N	-0-					29
02	3080	X	2811	-0-	-269	-0-	499	1	2312	2	N	-0-					29
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	671	1	2624	2	N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	625	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	533	1	2614	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2707	-0-	-261	-0-	481	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	678	1	2638	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	301	-0-	-5217	-0-	52	1	249	2	N	-0-					30
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	1176	1	6315	2	N	-0-					30
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	978	1	4559	2	N	-0-					30
03	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	1086	1	4255	2	N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	516	1	2089	2	Y	-0-					28
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	427	1	2131	2	Y	-0-					28
02	2436	X	2212	-0-	-224	-0-	391	1	1821	2	Y	-0-					28
03	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	488	1	1919	2	Y	-0-					28
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	472	1	1914	2	Y	-0-					14
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	406	1	2036	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	2576	X	1735	-0-	-841	-0-	306	1	1429	2	Y	-0-					14
03	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	368	1	1454	2	Y	-0-					14
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

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
12	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	397	1	1624	2	Y	-0-					12
01	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	394	1	2001	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	2408	X	2181	-0-	-227	-0-	389	1	1792	2	Y	-0-					12
03	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	445	1	1740	2	Y	-0-					12
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

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
12	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	515	1	2124	2	Y	-0-					14
01	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	409	1	2122	2	Y	-0-					14
02	2996	X	2262	-0-	-734	-0-	400	1	1862	2	Y	-0-					14
03	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	498	1	1951	2	Y	-0-					14
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

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
12	2759	N	2363	-0-	-396	-0-	456	1	1907	2	Y	-0-					15
01	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	366	1	1840	2	Y	-0-					15
02	2492	X	1968	-0-	-524	-0-	346	1	1622	2	Y	-0-					15
03	2480	X	1982	-0-	-498	-0-	403	1	1579	2	Y	-0-					15
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

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
12	2077	N	667	-0-	-1410	-0-	134	1	533	2	Y	-0-					11
01	1829	N	612	-0-	-1217	-0-	99	1	513	2	Y	-0-					11
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	110	1	487	2	Y	-0-					11
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	240	1	934	2	Y	-0-					11
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

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
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	611	1	2531	2	Y	-0-					24
01	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	478	1	2397	2	Y	-0-					24
02	3556	X	2380	-0-	-1176	-0-	428	1	1952	2	Y	-0-					24
03	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	656	1	2558	2	Y	-0-					24
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	380	1	1608	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	356	1	1835	2	N	-0-					26
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	357	1	1662	2	N	-0-					26
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	420	1	1665	2	N	-0-					26
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

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

12	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	537	1	2215	2	Y	-0-					41
01	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	532	1	2706	2	Y	-0-					41
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	524	1	2453	2	Y	-0-					41
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	670	1	2610	2	Y	-0-					41
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

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

12	4991	X	3855	-0-	-1136	-0-	745	1	3110	2	Y	-0-					32
01	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	686	1	3483	2	Y	-0-					32
02	4284	X	3656	-0-	-628	-0-	658	1	2998	2	Y	-0-					32
03	4030	X	3496	-0-	-534	-0-	710	1	2786	2	Y	-0-					32
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

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

12	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	518	1	2159	2	Y	-0-					10
01	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	484	1	2418	2	Y	-0-					10
02	2660	X	2424	-0-	-236	-0-	431	1	1993	2	Y	-0-					10
03	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	545	1	2134	2	Y	-0-					10
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1308	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	2	Y	-0-					10
02	1344	X	1153	-0-	-191	-0-	67	1	1086	2	Y	-0-					10
03	1488	X	1457	-0-	-31	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-					10
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

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

12	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	325	1	1379	2	Y	-0-					17
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	315	1	1598	2	Y	-0-					17
02	1764	N	1660	-0-	-104	-0-	294	1	1366	2	Y	-0-					17
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	367	1	1445	2	Y	-0-					17
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	2	Y	-0-					21
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	2	Y	-0-					21
02	1456	X	1205	-0-	-251	-0-	150	1	1055	2	Y	-0-					21
03	1612	X	1538	-0-	-74	-0-	78	1	1460	2	Y	-0-					21
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

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

12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	305	1	1270	2	Y	-0-					10
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	269	1	1359	2	Y	-0-					10
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	296	1	1365	2	Y	-0-					10
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	319	1	1241	2	Y	-0-					10
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					9
01	837	X	724	-0-	-113	-0-	16	1	708	2	Y	-0-					9
02	924	X	766	-0-	-158	-0-	69	1	697	2	Y	-0-					9
03	1023	X	935	-0-	-88	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					9
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

12	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	457	1	1889	2	Y	-0-					14
01	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	378	1	1915	2	Y	-0-					14
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	388	1	1781	2	Y	-0-					14
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	503	1	1961	2	Y	-0-					14
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

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

12	1643	X	1603	-0-	-40	-0-	311	1	1292	2	N	-0-					15
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	272	1	1380	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1350	2	N	-0-					15
03	1612	X	1567	-0-	-45	-0-	320	1	1247	2	N	-0-					15
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

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

12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	438	1	1782	2	N	-0-					15
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	382	1	1956	2	N	-0-					15
02	2016	N	1892	-0-	-124	-0-	336	1	1556	2	N	-0-					15
03	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	420	1	1636	2	N	-0-					15
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

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

12	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	755	1	3138	2	Y	-0-					9
01	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	644	1	3253	2	Y	-0-					9
02	4116	X	3442	-0-	-674	-0-	611	1	2831	2	Y	-0-					9
03	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	811	1	3158	2	Y	-0-					9
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	462	1 9	1939	2	N	1	1	8			27
01	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	392	1	1991	2	N	-0-					27
02	2184	N	2075	-0-	-109	-0-	356	1	1719	2	N	-0-					27
03	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	474	1	1820	2	N	-0-					27
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

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
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	534	1	2218	2	Y	-0-					4
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	455	1	2297	2	Y	-0-					4
02	2800	N	3725	-0-	925	925	699	1	3026	2	Y	-0-					4
03	3100	N	6595	-0-	3495	4420	1346	1	5249	2	Y	-0-					4
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

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
12	4650	X	2336	-0-	-2314	-0-	450	1	1886	2	Y	-0-					19
01	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	388	1	1959	2	Y	-0-					19
02	2184	X	1970	-0-	-214	-0-	350	1	1620	2	Y	-0-					19
03	2418	X	2072	-0-	-346	-0-	421	1	1651	2	Y	-0-					19
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

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
12	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	831	1	3415	2	Y	-0-					19
01	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	643	1	3333	2	Y	-0-					19
02	3976	X	3876	-0-	-100	-0-	692	1	3184	2	Y	-0-					19
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	877	1	3414	2	Y	-0-					19
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

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
12	1271	N	989	-0-	-282	-0-	22	1	967	2	Y	-0-					17
01	1054	N	918	-0-	-136	-0-	20	1	898	2	Y	-0-					17
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	864	2	Y	-0-					17
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					17
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

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
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19	1 9	865	2	Y	1	1	8			10
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	2	Y	-0-					10
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	17	1	740	2	Y	-0-					10
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-					10
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

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

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
12	1426	X	1303	-0-	-123	-0-	29	1	1273	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-					11
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	2	Y	-0-					11
03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	24	1	1069	2	Y	-0-					11
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

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
12	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	41	1	1792	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	2	Y	-0-					18
02	1764	N	1484	-0-	-280	-0-	33	1	1451	2	Y	-0-					18
03	3100	N	4700	-0-	1600	1600	105	1	4595	2	Y	-0-					18
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

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
12	2449	N	1031	-0-	-1418	-0-	198	1	833	2	Y	-0-					26
01	2294	N	1039	-0-	-1255	-0-	175	1	864	2	Y	-0-					26
02	2212	X	1914	-0-	-298	-0-	361	1	1553	2	Y	-0-					26
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	565	1	2184	2	Y	-0-					26
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

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
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	40	1	1762	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1754	2	Y	-0-					9
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	35	1	1552	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	35	1	1553	2	Y	-0-					9
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

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
12	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	45	1	1977	2	Y	-0-					17
01	2294	X	1621	-0-	-673	-0-	36	1	1585	2	Y	-0-					17
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	2	Y	-0-					17
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	48	1	2095	2	Y	-0-					17
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

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
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	981	1	4080	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	844	1	4247	2	Y	-0-					15
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	808	1	3764	2	Y	-0-					15
03	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	1003	1	3919	2	Y	-0-					15
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	38	1	1690	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	41	1	1814	2	N	-0-					34
02	1708	N	1462	-0-	-246	-0-	32	1	1430	2	N	-0-					34
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	2	N	-0-					34
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

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

12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	47	1	2044	2	N	-0-					27
01	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	47	1	2063	2	N	-0-					27
02	1960	N	1909	-0-	-51	-0-	42	1	1867	2	N	-0-					27
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	45	1	1961	2	N	-0-					27
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

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

12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	233	1	945	2	Y	-0-					6
01	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	169	1	879	2	Y	-0-					6
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	175	1	804	2	Y	-0-					6
03	1178	N	956	-0-	-222	-0-	192	1	764	2	Y	-0-					6
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

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

12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	466	1	1915	2	Y	-0-					29
01	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	383	1	1941	2	Y	-0-					29
02	2268	X	2108	-0-	-160	-0-	372	1	1736	2	Y	-0-					29
03	2418	X	2345	-0-	-73	-0-	475	1	1870	2	Y	-0-					29
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

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

12	4185	X	3701	-0-	-484	-0-	722	1	2979	2	N	-0-					37
01	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	569	1	2887	2	N	-0-					37
02	3444	X	3043	-0-	-401	-0-	540	1	2503	2	N	-0-					37
03	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	704	1	2760	2	N	-0-					37
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

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

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-					1
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	115	1	584	2	Y	-0-					1
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	112	1	511	2	Y	-0-					1
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	167	1	652	2	Y	-0-					1
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-					20
01	930	N	777	-0-	-153	-0-	17	1	760	2	Y	-0-					20
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	2	Y	-0-					20
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	Y	-0-					20
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

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

12	3813	X	3094	-0-	-719	-0-	589	1	2504	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
01	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	592	1	2984	2	Y	-0-					17
02	3388	X	2659	-0-	-729	-0-	451	1	2208	2	Y	-0-					17
03	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	763	1	2983	2	Y	-0-					17
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

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

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	268	1	1139	2	Y	-0-					10
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	-0-					10
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	219	1	1020	2	Y	-0-					10
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	261	1	1019	2	Y	-0-					10
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

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

12	1612	X	1168	-0-	-444	-0-	84	1	1080	2	Y	4					39
							4	9									
01	1519	X	1024	-0-	-495	-0-	78	1	945	2	Y	1					40
							1	9									
02	1148	N	860	-0-	-288	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					40
03	1178	N	952	-0-	-226	-0-	72	1	880	2	Y	-0-					40
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

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

12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	2	Y	-0-					29
01	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-					29
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	167	1	1971	2	Y	-0-					29
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	179	1	2177	2	Y	-0-					29
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

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

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					34
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					34
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					34
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	21	1	253	2	N	-0-					34
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	207	1	2652	2	N	-0-					106
01	3317	X	2852	-0-	-465	-0-	217	1	2635	2	N	-0-					106
02	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	193	1	2280	2	N	-0-					106
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	218	1	2657	2	N	3					109
							3	9									
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

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
12	7017	X	3700	-0-	-3317	-0-	268	1	3431	2	N	1					110
							1	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	275	1	3342	2	N	-0-					110
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	271	1	3192	2	N	-0-					110
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	306	1	3732	2	N	-0-					110
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

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
12	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	1071	1	13738	2	N	21					90
							23	9									
01	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	800	1	9728	2	N	2					92
							2	9									
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	637	1	7509	2	N	-0-					92
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	631	1	7683	2	N	-0-					92
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	235	1	3008	2	Y	1					108
							1	9									
01	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	236	1	2872	2	Y	-0-					108
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	202	1	2387	2	Y	-0-					108
03	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	221	1	2689	2	Y	-0-					108
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3274	-0-	-663	-0-	496	1	2778	2	N	-0-					4
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	474	1	3380	2	N	-0-					4
02	3556	X	2465	-0-	-1091	-0-	385	1	2080	2	N	-0-					4
03	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	431	1	2753	2	N	-0-					4
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	370	1	3664	2	N	-0-					118
01	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	379	1	3294	2	N	-0-					118
02	4060	X	3104	-0-	-956	-0-	314	1	2790	2	N	-0-					118
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	385	1	3901	2	N	-0-					118
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	190	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	188	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	179	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	196	1	2393	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5750	-0-	-16	-0-	528	1	5222	2	N	-0-					85
01	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	537	1	4671	2	N	2					87
							2	9									
02	5208	X	4495	-0-	-713	-0-	455	1	4040	2	N	-0-					87
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	523	1	5290	2	N	36					123
							40	9									
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

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
12	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	427	1	2914	2	N	-0-					71
01	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	437	1	2934	2	N	-0-					71
02	3220	X	2941	-0-	-279	-0-	360	1	2581	2	N	-0-					71
03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	293	1	2445	2	N	-0-					71
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

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
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	294	1	3767	2	Y	-0-					78
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	Y	-0-					78
02	3724	X	3443	-0-	-281	-0-	269	1	3174	2	Y	-0-					78
03	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	292	1	3555	2	Y	1					79
							1	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	195	1	2506	2	Y	1					52
							1	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	196	1	2378	2	Y	2					54
							2	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	170	1	2008	2	Y	-0-					54
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					54
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									

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
12	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	185	1	2370	2	Y	1					34
							1	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	194	1	2363	2	Y	1					35
							1	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	2015	2	Y	2					37
							2	9									
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2268	2	Y	4					41
							4	9									
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									

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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	89	1	1142	2	Y	-0-					73
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	2	Y	4					77
							4	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	2	Y	-0-					77
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					77
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	224	1	2873	2	Y	-0-					83
01	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	238	1	2893	2	Y	-0-					83
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	Y	-0-					83
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	225	1	2741	2	Y	-0-					83
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	Y	-0-					72
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	145	1	1764	2	Y	3					75
							3	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	Y	-0-					75
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	2	Y	1					76
							1	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	142	1	1826	2	Y	1					52
							1	9									
01	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	147	1	1786	2	Y	2					54
							2	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	2	Y	-0-					54
03	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	146	1	1775	2	Y	-0-					54
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	295	1	3781	2	Y	-0-					20
01	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	290	1	3523	2	Y	-0-					20
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	289	1	3404	2	Y	-0-					20
03	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	302	1	3673	2	Y	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	210	1	2692	2	Y	1					44
							1	9									
01	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	217	1	2638	2	Y	-0-					44
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	200	1	2364	2	Y	-0-					44
03	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	213	1	2599	2	Y	-0-					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	88	1	1123	2	Y	1					43
							1	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	120	1	1458	2	Y	-0-					43
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	83	1	976	2	Y	-0-					43
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	2	Y	1					44
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	224	1	2874	2	Y	-0-					74
01	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	234	1	2846	2	Y	-0-					74
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	214	1	2521	2	Y	-0-					74
03	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	215	1	2620	2	Y	1					75
							1	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	234	1	2997	2	N	2					99
							2	9									
01	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	241	1	2923	2	N	-0-					99
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	219	1	2583	2	N	-0-					99
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	231	1	2813	2	N	3					102
							3	9									
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

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

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1363	2	Y	22					105
							24	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	1					106
							1	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-					106
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	109	1	1332	2	Y	1					107
							1	9									
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

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

12	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	261	1	3350	2	Y	1					70
							1	9									
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	275	1	3344	2	Y	-0-					70
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	249	1	2932	2	Y	-0-					70
03	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	265	1	3227	2	Y	-0-					70
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

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

12	4154	X	3341	-0-	-813	-0-	242	1	3099	2	Y	-0-					76
01	4154	X	3314	-0-	-840	-0-	252	1	3062	2	Y	-0-					76
02	3444	X	2829	-0-	-615	-0-	221	1	2608	2	Y	-0-					76
03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	241	1	2931	2	Y	-0-					76
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

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

12	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	254	1	3259	2	Y	-0-					69
01	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	258	1	3141	2	Y	-0-					69
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	236	1	2780	2	Y	-0-					69
03	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	255	1	3105	2	Y	-0-					69
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

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

12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	169	1	2172	2	Y	-0-					6
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	179	1	2172	2	Y	-0-					6
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	166	1	1954	2	Y	-0-					6
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	177	1	2158	2	Y	-0-					6
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3452	-0-	-547	-0-	250	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3401	-0-	-598	-0-	259	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	237	1	2793	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	270	1	3284	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	173	1	2218	2	Y	33					151
							36	9									
01	2852	X	2166	-0-	-686	-0-	163	1	1984	2	Y	17					168
							19	9									
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	157	1	1850	2	Y	20					188
							22	9									
03	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	161	1	1966	2	Y	22					210
							24	9									
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									

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

12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	247	1	3172	2	Y	2					44
							2	9									
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	244	1	2964	2	Y	-0-					44
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	259	1	3055	2	Y	-0-					44
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	318	1	3872	2	Y	-0-					44
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									

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

12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	178	1	2287	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2342	-0-	-541	-0-	178	1	2164	2	Y	-0-					-0-
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	172	1	2099	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	3441	X	2106	-0-	-1335	-0-	152	1	1953	2	Y	1					91
							1	9									
01	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	248	1	3015	2	Y	1					92
							1	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	178	1	2098	2	Y	-0-					92
03	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	176	1	2142	2	Y	1					93
							1	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2267	-0-	-1298	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-					79
01	3565	X	2120	-0-	-1445	-0-	161	1	1959	2	Y	-0-					79
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	Y	-0-					79
03	3596	X	2294	-0-	-1302	-0-	174	1	2120	2	Y	-0-					79
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

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

12	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	166	1	2129	2	Y	1					71
							1	9									
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	193	1	2344	2	Y	-0-					71
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	172	1	2032	2	Y	-0-					71
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	188	1	2287	2	Y	-0-					71
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

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

12	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	107	1	1377	2	Y	-0-					38
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					38
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	121	1	1428	2	Y	-0-					38
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	137	1	1670	2	Y	-0-					38
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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

12	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	103	1	1324	2	Y	-0-					38
01	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	138	1	1677	2	Y	-0-					38
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	-0-					38
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	148	1	1802	2	Y	-0-					38
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

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

12	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	201	1	2583	2	Y	2					44
							2	9									
01	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	226	1	2751	2	Y	-0-					44
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	219	1	2585	2	Y	-0-					44
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	228	1	2777	2	Y	-0-					44
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									

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
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	212	1	2713	2	Y	-0-					56
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	218	1	2644	2	Y	-0-					56
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	199	1	2351	2	Y	-0-					56
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	217	1	2646	2	Y	-0-					56
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									

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
12	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	332	1	4256	2	Y	-0-					17
01	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	341	1	4144	2	Y	-0-					17
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	312	1	3676	2	Y	-0-					17
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	335	1	4083	2	Y	-0-					17
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

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
12	4433	X	3778	-0-	-655	-0-	273	1	3501	2	Y	4					39
							4	9									
01	4216	X	3645	-0-	-571	-0-	277	1	3367	2	Y	1					40
							1	9									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	274	1	3227	2	Y	-0-					40
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	290	1	3531	2	Y	-0-					40
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

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
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	583	1	7478	2	Y	4					36
							4	9									
01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	491	1	5966	2	Y	1					37
							1	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	496	1	5848	2	Y	-0-					37
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	426	1	5188	2	Y	-0-					37
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

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
12	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	208	1	2667	2	Y	-0-					56
01	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	219	1	2661	2	Y	-0-					56
02	2772	X	2083	-0-	-689	-0-	163	1	1920	2	Y	-0-					56
03	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-					56
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									

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
12	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	140	1	1796	2	N	1					79
							1	9									
01	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	142	1	1729	2	N	-0-					79
02	1848	N	1658	-0-	-190	-0-	130	1	1528	2	N	-0-					79
03	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	138	1	1685	2	N	-0-					79
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

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
12	3813	X	333	-0-	-3480	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					43
01	3503	X	364	-0-	-3139	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					43
02	1736	X	317	-0-	-1419	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					43
03	1922	X	454	-0-	-1468	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					43
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

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
12	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	106	1	1353	2	Y	8					71
							9	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-					71
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	165	1	1949	2	Y	-0-					71
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	Y	1					72
							1	9									
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

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
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	333	1	4271	2	Y	1					92
							1	9									
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	368	1	4467	2	Y	-0-					92
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	347	1	4087	2	Y	-0-					92
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	542	1	6599	2	Y	-0-					92
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									

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
12	2511	N	1143	-0-	-1368	-0-	82	1	1053	2	Y	7					59
							8	9									
01	1674	N	921	-0-	-753	-0-	70	1	851	2	Y	-0-					59
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	79	1	928	2	Y	-0-					59
03	1085	N	725	-0-	-360	-0-	55	1	669	2	Y	1					60
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	549	1	3743	2	N	-0-					65
01	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	551	1	3700	2	N	1					66
							1	9									
02	4088	X	4038	-0-	-50	-0-	494	1	3540	2	N	4					70
							4	9									
03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	408	1	3400	2	N	-0-					70
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

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

12	10075	X	8157	-0-	-1918	-0-	590	1	7565	2	N	2					73
							2	9									
01	10075	X	7995	-0-	-2080	-0-	608	1	7387	2	N	-0-					73
02	9100	X	7057	-0-	-2043	-0-	552	1	6505	2	N	-0-					73
03	10075	X	7845	-0-	-2230	-0-	595	1	7250	2	N	-0-					73
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									

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

12	5022	X	3061	-0-	-1961	-0-	221	1	2839	2	Y	1					92
							1	9									
01	4836	X	2231	-0-	-2605	-0-	170	1	2061	2	Y	-0-					92
02	4228	X	2815	-0-	-1413	-0-	220	1	2595	2	Y	-0-					92
03	4309	X	3059	-0-	-1250	-0-	232	1	2827	2	Y	-0-					92
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	18	-0-	-1062	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1088	2	N	-0-					-0-

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

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	877	2	68	9	N	62	80	1			23
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1058	2	92	9	N	84	65	1			42
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1149	2	86	9	N	78	52	1			68
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1034	2	117	9	N	106	141	1			33
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

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

12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	N	26	148	1			80
							29	9									
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	242	1	4245	2	N	144	170	1			54
							158	9									
02	3276	X	2821	-0-	-455	-0-	235	1	2572	2	N	13					67
							14	9									
03	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	230	1	2687	2	N	145	160	1			52
							160	9									
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									

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

12	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	307	1	3244	2	N	-0-					94
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	293	1	3170	2	N	293	346	1			41
							322	9									
02	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	260	1	2880	2	N	130					171
							143	9									
03	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	249	1	2711	2	N	144	166	1			149
							158	9									
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									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	5208	X	4489	-0-	-719	-0-	4215	2	274	9	N	249	174	1			179
01	5208	X	2749	-0-	-2459	-0-	2517	2	232	9	N	211	328	1			62
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5408	2	228	9	N	207					269
03	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4509	2	339	9	N	308	356	1			221
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2042	2	123	9	N	112	122	1			36
01	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	1990	2	144	9	N	131	104	1			63
02	2296	X	2292	-0-	-4	-0-	2183	2	109	9	N	99	71	1			91
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2276	2	131	9	N	119	172	1			38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	302	1	2232	2	N	41	44	1			13
							45	9									
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	310	1	2320	2	N	48	38	1			23
							53	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	2	N	37	26	1			34
							41	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1708	2	N	43	63	1			14
							47	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	4106	2	245	9	N	223	238	1			69
01	4526	X	2004	-0-	-2522	-0-	1896	2	108	9	N	98	133	1			34
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4645	2	155	9	N	141	74	1			101
03	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	2690	2	172	9	N	156	217	1			40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17	19	1			5
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1515	2	23	9	N	21	16	1			10
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15	11	1			14
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	N	18	26	1			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	2966	2	124	9	N	113	123	1			36
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2658	2	144	9	N	131	104	1			63
02	2968	X	2950	-0-	-18	-0-	2840	2	110	9	N	100	72	1			91
03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3038	2	132	9	N	120	173	1			38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2500	2	76	9	N	69	75	1			22
01	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2323	2	89	9	N	81	64	1			39
02	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	2366	2	67	9	N	61	44	1			56
03	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2531	2	80	9	N	73	106	1			23
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	482	1	2020	2	N	105					247
							116	9									
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	503	1	2423	2	N	59	159	1			147
							65	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	389	1	1809	2	N	21					168
							23	9									
03	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	499	1	1949	2	N	40					208
							44	9									
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									

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

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					192
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					192
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					192
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					192
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					192
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					192

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	#	12465	-0-	-3965	-0-	12363	2	102	9	N	93					432
01	16046	R	16046	-0-	-0-	-0-	15896	2	150	9	N	136	222	1	7	8	339
02	11424	#	5954	-0-	-5470	-0-	5897	2	57	9	N	52	4	8			387
03	12462	#	9101	-0-	-3361	-0-	8987	3	114	9	N	104	11	8			480
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

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
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	0	W	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
02	0	W	80	-0-	80	160	80	1			N	-0-					-0-
03	0	W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-
*04	320		80	-0-	-240	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	0	W	-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
12	0	W	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
01	0	W	80	-0-	80	160	80	1			N	-0-					-0-
02	0	W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-
03	0	W	80	-0-	80	320	80	1			N	-0-					-0-
*04	400		80	-0-	-320	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					26
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					26
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	53	1	458	2	N	22	121	1			20
							24	9									
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	50	1	335	2	N	-0-					20
02	504	N	302	-0-	-202	-0-	43	1	259	2	N	-0-					20
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	61	1	534	2	N	-0-					20
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

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
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	685	2	N	44	112	1			42
							48	9									
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-					42
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					42
03	806	N	561	-0-	-245	-0-	28	1	533	2	N	-0-					42
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
12	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	106	1	919	2	N	7	12	1			52
							8	9									
01	1209	N	891	-0-	-318	-0-	75	1	816	2	N	-0-					52
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	63	1	642	2	N	-0-					52
03	1023	N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	2	N	-0-					52
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	22	1	192	2	N	2	2	1			33
							2	9									
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	N	-0-					33
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					33
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-					33
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

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
12	806	N	281	-0-	-525	-0-	29	1	250	2	N	2	5	1			50
							2	9									
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	134	1	55	2	N	-0-					50
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	2	N	-0-					50
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	N	-0-					50
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

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 #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	3472	X	2312	-0-	-1160	-0-	237 26	1 9	2049	2	N	24	26	1			145
01	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	128	1	1850	2	N	-0-					145
02	2912	X	1686	-0-	-1226	-0-	111	1	1575	2	N	-0-					145
03	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	118	1	1618	2	N	-0-					145
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

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

12	713	N	599	-0-	-114	-0-	56 58	1 9	485	2	N	53	115	1			40
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	57	1	472	2	N	-0-					40
02	532	N	254	-0-	-278	-0-	41	1	213	2	N	-0-					40
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	53	1	373	2	N	-0-					40
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

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

12	868	N	704	-0-	-164	-0-	68 52	1 9	584	2	N	47	66	1			41
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	59	1	517	2	N	-0-					41
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	51	1	408	2	N	-0-					41
03	713	N	325	-0-	-388	-0-	47	1	278	2	N	-0-					41
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

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

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5 44	1 9	42	2	N	40					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					40
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					40
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

12	372	N	294	-0-	-78	-0-	30 3	1 9	261	2	N	3	2	1			30
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	10	1	190	2	N	-0-					30
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	11	1	210	2	N	-0-					30
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					30
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	89	2	N	1	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	34	2	N	1	1	1			28
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					28
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1229	2	N	56	96	1			46
							62	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	91	1	1136	2	N	-0-					46
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	73	1	834	2	N	-0-					46
03	1147	N	814	-0-	-333	-0-	72	1	742	2	N	-0-					46
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	71	1	610	2	N	17	6	1			48
							19	9									
01	589	N	344	-0-	-245	-0-	48	1	296	2	N	-0-					48
02	588	N	80	-0-	-508	-0-	32	1	48	2	N	-0-					48
03	713	N	205	-0-	-508	-0-	41	1	164	2	N	-0-					48
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

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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	29	1	68	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	4	4	1			38
							4	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	-0-					38
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	492	2	N	-0-					38
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	848	2	N	-0-					38
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	1023	N	419	-0-	-604	-0-	43	1	373	2	N	3	6	1			82
							3	9									
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	52	1	369	2	N	-0-					82
02	616	N	355	-0-	-261	-0-	46	1	309	2	N	-0-					82
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	2	N	-0-					82
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	85	160	1			51
							94	9									
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	100	1	1313	2	N	-0-					51
02	1428	N	586	-0-	-842	-0-	57	1	529	2	N	-0-					51
03	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	95	1	1177	2	N	-0-					51
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

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

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	2	1	1			55
							2	9									
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	1			N	-0-					55
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	N	-0-					55
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	N	-0-					55
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

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

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					72
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					72
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					72
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					72
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					72

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	716	2	22	9	N	20					100
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					100
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					26
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26

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

*03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	160	2	32	9	N	29					29
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					29
*05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					29

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

12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4					53
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10					63
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	1172	2			N	-0-					63
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					63
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1171	2	48	9	N	44					107
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					107

TGNR GULF COAST LLC 850992
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					22
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					22
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	416	-0-	-638	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	338	-0-	-499	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					18
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					18
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					18
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					18
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					18
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	285	2	42	9	Y	38					180
01	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			Y	-0-					180
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	170	1			16
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	401	2	89	9	Y	81	79	1			18
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					18
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					90
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					90
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					90
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1300	2	91	9	N	83	158	1			15
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4					13
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	10	1			6
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6					7
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

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 #: 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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					23
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			Y	-0-					23
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	22	1			1
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					1
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			Y	-0-					-0-
*04	2895	N	2864	-0-	-31	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2			N	-0-					15
01	2418	N	1855	-0-	-563	-0-	1855	2			N	-0-					15
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					15
03	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1960	2			N	-0-					15
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					15
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					15

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
12	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	Y	10					78
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					78
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					78
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	9	Y	61	108	1			31
04	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	2			Y	-0-					31
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
12	1550	N	811	-0-	-739	-0-	787	2	24	9	Y	22	127	1			18
01	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2			Y	-0-					18
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	277	2	46	9	Y	42					60
03	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	2			Y	-0-	57	1			3
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	136	2	46	9	Y	42					45
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	1147	X	470	-0-	-677	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	611	-0-	-443	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	417	-0-	-311	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	507	-0-	-237	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	480	-0-	-240	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1302	N	432	-0-	-870	-0-	390	2	42	9	Y	38					138
01	1085	N	334	-0-	-751	-0-	294	2	40	9	Y	36	108	1			66
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	264	2	47	9	Y	43	100	1			9
03	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					9
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	297	2	61	9	Y	55					64
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	961	N	699	-0-	-262	-0-	685	2	14	9	Y	13					47
01	992	N	675	-0-	-317	-0-	660	2	15	9	Y	14	38	1			23
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	793	2	15	9	Y	14	34	1			3
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1036	2	24	9	Y	22					25
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			Y	-0-					86
01	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1791	2	47	9	Y	43					129
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	Y	16	98	1			47
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	Y	17	52	1			12
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					12
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	67	2	30	9	Y	27					94
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	94	2	8	9	Y	7					101
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	64	2	68	9	Y	62	156	1			7
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					7
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	67	2	15	9	Y	14					21
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					62
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					62
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					62
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					62
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	182	2	64	9	N	58					120
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

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
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					8
01	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			Y	-0-					8
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	2232	N	852	-0-	-1380	-0-	852	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2040	N	405	-0-	-1635	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					1
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					41
01	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2192	2	22	9	Y	20					61
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	2	8	9	Y	7	46	1			22
03	2418	N	1858	-0-	-560	-0-	1848	2	10	9	Y	9	25	1			6
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			Y	-0-					6
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	34	1	827	2	Y	37	84	1			49
							41	9									
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	28	1	600	2	Y	41	77	1			13
							45	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	Y	37					50
							41	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	31	1	657	2	Y	19	30	1			39
							21	9									
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	90	78	1			51
							99	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					166
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					166
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	2	28	9	Y	25	168	1			23
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					23
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					23
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

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 #: 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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	24	60	1			35
							26	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	31	56	1			10
							34	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	27					37
							30	9									
03	651	N	477	-0-	-174	-0-	21	1	441	2	Y	14	22	1			29
							15	9									
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	67	58	1			38
							74	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					38

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

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					276
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	376	2	113	9	Y	103					379
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1	181	1			199
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26					225
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					225
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					225

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

12	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3530	2	13	9	Y	12	63	1			9
01	4185	X	3418	-0-	-767	-0-	3418	2			Y	-0-					9
02	3724	X	3503	-0-	-221	-0-	3464	2	39	9	Y	35					44
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	Y	1	43	1			2
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	3720	2	47	9	Y	43					45
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					45

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 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
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					40
01	806	N	636	-0-	-170	-0-	614	2	22	9	N	20					60
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	45	1			22
03	682	N	386	-0-	-296	-0-	379	2	7	9	N	6	23	1			5
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-					5
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					10
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					10
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	201	2	98	9	N	89	78	1			21
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					21
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			Y	-0-					20
01	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1595	2	44	9	Y	40					60
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					60
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1604	2	132	9	Y	120	167	1			13
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					13
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3774	2	Y	14	33	1			19
							15	9									
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3189	2	Y	17	31	1			5
							19	9									
02	2800	N	2968	-0-	168	168	123	1	2828	2	Y	15					20
							17	9									
03	3531	X	3363	-0-	-168	-0-	153	1	3202	2	Y	7	12	1			15
							8	9									
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	134	1	3093	2	Y	36	31	1			20
							40	9									
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12					42
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	606	2	12	9	Y	11	33	1			20
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	Y	13	30	1			3
03	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					3
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	517	2	20	9	Y	18					21
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6					9
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	5
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	753	2	6	9	Y	5					10
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	2	7	9	Y	6	8	1			8
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

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
12	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10462	2	81	9	Y	74					144
01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10730	2	105	9	Y	95	160	1	1	8	78
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	9947	2	142	9	Y	129					207
03	10261	X	10185	-0-	-76	-0-	10119	2	66	9	Y	60	158	1			109
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1092	-0-	-179 B	-0-	1075 3	17 9	N	15			74
01	1271 N	906	-0-	-365 B	-0-	889 3	17 9	N	15			89
02	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1578 3	18 9	N	16	1 8		104
03	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1190 3	24 9	N	22			126
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1226 3	11 9	N	10	82 1		54
05	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	1229 3	25 9	N	23			77

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	2651	-0-	-790 B	-0-	2648 3	3 9	Y	3	109 1		77
01	3007 X	2392	-0-	-615 B	-0-	2390 3	2 9	Y	2			79
02	2716 X	2378	-0-	-338 B	-0-	2376 3	2 9	Y	2	1 8		80
03	2759 X	2450	-0-	-309 B	-0-	2449 3	1 9	Y	1	60 1		21
04	2670 X	1094	-0-	-1576 B	-0-	1094 3		Y	-0-			21
05	2666 X	2362	-0-	-304 B	-0-	2361 3	1 9	Y	1			22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2212	-0-	-82 B	-0-	2187 3	25 9	Y	23	19 1		37
01	2449 N	2130	-0-	-319 B	-0-	2115 3	15 9	Y	14			51
02	2156 N	1859	-0-	-297 B	-0-	1845 3	14 9	Y	13	2 8		62
03	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1797 3	11 9	Y	10	47 1		25
04	2070 N	1835	-0-	-235 B	-0-	1828 3	7 9	Y	6			31
05	2046 N	1846	-0-	-200 B	-0-	1838 3	8 9	Y	7			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2755	-0-	-66 B	-0-	2738	3	17	9	N	15	101	1			48
01	2821	X	2700	-0-	-121 B	-0-	2687	3	13	9	N	12					60
02	2520	X	2452	-0-	-68 B	-0-	2434	3	18	9	N	16	1	8			75
03	2728	X	2673	-0-	-55 B	-0-	2654	3	19	9	N	17					92
04	2670	X	2639	-0-	-31 B	-0-	2637	3	2	9	N	2					94
*05	2873	X	2873	-0-	-0- B	-0-	2870	3	3	9	N	3					97

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
12	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2189	3	34	9	Y	31	45	1			62
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2159	3	20	9	Y	18					80
02	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1931	3	17	9	Y	15	1	8			94
03	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2177	3	14	9	Y	13	71	1			36
04	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	1998	3	8	9	Y	7					43
05	2170	N	2043	-0-	-127 B	-0-	2031	3	12	9	Y	11					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
12	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	3007	3	4	9	Y	4	1	1			4
01	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	3000	3	2	9	Y	2					6
02	2716	N	2649	-0-	-67 B	-0-	2646	3	3	9	Y	3	1	8			8
03	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2978	3	2	9	Y	2	6	1			4
04	2910	N	2858	-0-	-52 B	-0-	2857	3	1	9	Y	1					5
05	2945	N	2858	-0-	-87 B	-0-	2857	3	1	9	Y	1					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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
*05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

12	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			Y	-0-					14
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			Y	-0-					14
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			Y	-0-					14
03	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			Y	-0-					14
04	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2832	3	36	9	Y	33					47
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	3381	3	17	9	Y	15					62

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

12	682	N	107	-0-	-575	B	-0-	107	3			Y	-0-					14
01	682	N	34	-0-	-648	B	-0-	34	3			Y	-0-					14
02	812	N	29	-0-	-783	B	-0-	29	3			Y	-0-					14
03	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	3			Y	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	27	3	36	9	Y	33					47
*05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	71	3	17	9	Y	15					62

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					110

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

12	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	3			Y	-0-					69
01	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1169	3	4	9	Y	4					73
02	924	N	891	-0-	-33	B	-0-	891	3			Y	-0-					73
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3			Y	-0-					73
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			Y	-0-					73
05	992	N	924	-0-	-68	B	-0-	924	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

12	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2086	-0-	-952	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1785	-0-	-1323	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	667	-0-	-2774	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2639	-0-	-691	B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*05	6514	X	6514	-0-	-0-	B	-0-	6514	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	6448	X	5368	-0-	-1080 B	-2536	5368	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6635	-0-	187 B	-2349	6635	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4346	-0-	-442 B	-2349	4346	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5620	-0-	257 B	-2092	5620	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5940	-0-	-480 B	-2092	5940	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5892	-0-	-742 B	-2092	5892	3			N	-0-					-0-

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

12	5735	X	6133	-0-	398 B	-6373	6133	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6079	-0-	-214 B	-6373	6079	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5400	-0-	-284 B	-6373	5400	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6173	-0-	-120 B	-6373	6173	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5658	-0-	-282 B	-6373	5658	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4260	-0-	-1878 B	-6373	4260	3			N	-0-					-0-

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

12	6234	X	6460	-0-	226 B	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	4497	-0-	-2633 B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	4707	-0-	-1733 B	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0- B	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
*05	6957	X	6957	-0-	-0- B	-0-	6957	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	860	-0-	860 B	860	860	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	861	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	23	-0-	23 B	884	23	3			N	-0-					-0-
03	901	X	17	-0-	-884 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

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

12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	621	2	12	9	N	11					138
01	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	636	2	6	9	N	5					143
02	560	N	449	-0-	-111 B	-0-	440	2	9	9	N	8	128	1			23
03	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	612	2	2	9	N	2					25
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	620	2	6	9	N	5					30
*05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	626	2	14	9	N	13					43

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

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
12	1953	N	1829	-0-	-124 B	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1593	-0-	-31 B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1338	-0-	-460 B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

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

12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	768	-0-	-352 B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	453	-0-	-787 B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	624	-0-	-546 B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

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

12	1333	N	1130	-0-	-203 B	-0-	1112	2	18	9	Y	16					37
01	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	1088	2	15	9	Y	14	37	1			14
02	1092	N	982	-0-	-110 B	-0-	970	2	12	9	Y	11					25
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1306	2	12	9	Y	11					36
04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668	2	14	9	Y	13	37	1			12
*05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1580	2	12	9	Y	11					23

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

12	1054	N	894	-0-	-160 B	-0-	855	2	39	9	Y	35					80
01	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	742	2	32	9	Y	29	80	1			29
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	767	2	26	9	Y	24					53
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	921	2	28	9	Y	25					78
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	874	2	30	9	Y	27	80	1			25
*05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1005	2	28	9	Y	25					50

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	473	2	3	9	Y	3					25
01	527	N	418	-0-	-109	B	-0-	401	2	17	9	Y	15					40
02	420	N	371	-0-	-49	B	-0-	363	2	8	9	Y	7					47
03	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	378	2	3	9	Y	3					50
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	408	2	9	9	Y	8					58
*05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	434	2	8	9	Y	7					65

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

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

12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					22
01	217	N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					22
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					22
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	85	2	6	9	N	5					27
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	826	2	7	9	N	6					33
*05	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3177	2	4	9	N	4					37

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

12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					17
01	1674	N	1245	-0-	-429 B	-0-	1245	3			N	-0-					17
02	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					17
03	1333	N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265	3			N	-0-					17
04	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					17
*05	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					17

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

12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1500	2	14	9	N	13					178
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1512	2	14	9	N	13	128	1			63
02	1316	N	1315	-0-	-1 B	-0-	1315	2			N	-0-					63
03	1519	N	1229	-0-	-290 B	-0-	1229	2			N	-0-					63
04	1470	N	1310	-0-	-160 B	-0-	1310	2			N	-0-					63
*05	1457	N	1311	-0-	-146 B	-0-	1311	2			N	-0-					63

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

12	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3			N	-0-					68
01	1178	N	931	-0-	-247 B	-0-	931	3			N	-0-					68
02	1260	N	895	-0-	-365 B	-0-	895	3			N	-0-					68
03	1302	N	581	-0-	-721 B	-0-	581	3			N	-0-					68
04	900	N	807	-0-	-93 B	-0-	807	3			N	-0-					68
*05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					68

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

12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	352	3	36	9	N	33					160
01	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	327	3	17	9	N	15					175
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	269	3	17	9	N	15					190
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	913	3	66	9	N	60	175	1			75
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					75
*05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					75

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

12	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					24
01	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-					24
02	112	N	19	-0-	-93 B	-0-	19	3			N	-0-					24
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					24
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	98	3	6	9	N	5					29
*05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	473	3	1	9	N	1					30

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

12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					22
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					22
02	112	N	86	-0-	-26 B	-0-	86	3			N	-0-					22
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					22
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					22
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

12	1457	N	1112	-0-	-345	B	-0-	1112	2			N	-0-					82
01	1271	N	1116	-0-	-155	B	-0-	1088	2	28	9	N	25	50	1			57
02	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1902	2	7	9	N	6					63
03	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			N	-0-					63
04	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2			N	-0-					63
05	2108	N	1636	-0-	-472	B	-0-	1617	2	19	9	N	17					80

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

12	1922	N	1799	-0-	-123	B	-0-	1799	2			N	-0-					58
01	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1866	2	44	9	N	40					98
02	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1670	2	8	9	N	7					105
03	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					105
04	1860	N	1798	-0-	-62	B	-0-	1795	2	3	9	N	3					108
05	1860	N	1741	-0-	-119	B	-0-	1741	2			N	-0-					108

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

12	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	20	9	N	18					123
01	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1727	2	24	9	N	22					145
02	1484	N	1472	-0-	-12	B	-0-	1472	2			N	-0-					145
03	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	2			N	-0-					145
04	1680	N	1675	-0-	-5	B	-0-	1668	2	7	9	N	6					151
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2			N	-0-					151

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

12	961	N	744	-0-	-217	B	-0-	744	2			N	-0-					57
01	806	N	592	-0-	-214	B	-0-	592	2			N	-0-					57
02	588	N	446	-0-	-142	B	-0-	429	2	17	9	N	15					72
03	744	N	567	-0-	-177	B	-0-	560	2	7	9	N	6					78
04	570	N	422	-0-	-148	B	-0-	407	2	15	9	N	14					92
*05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	604	2	6	9	N	5					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1160	-0-	-483	B	-0-	1160	3			N	-0-					75
01	1457	N	1010	-0-	-447	B	-0-	1010	3			N	-0-					75
02	1652	N	1274	-0-	-378	B	-0-	1250	3	24	9	N	22					97
03	1147	N	1131	-0-	-16	B	-0-	1131	3			N	-0-					97
04	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					97
05	1426	N	899	-0-	-527	B	-0-	899	3			N	-0-					97

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

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

12	2015	N	1990	-0-	-25	B	-0-	1960	2	30	9	Y	27					61
01	2077	N	1831	-0-	-246	B	-0-	1808	2	23	9	Y	21	60	1			22
02	1736	N	1248	-0-	-488	B	-0-	1228	2	20	9	Y	18					40
03	1922	N	1466	-0-	-456	B	-0-	1445	2	21	9	Y	19					59
04	1770	N	1685	-0-	-85	B	-0-	1662	2	23	9	Y	21	61	1			19
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1591	2	20	9	Y	18					37

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

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

12	1302	N	1054	-0-	-248	B	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	840	-0-	-183	B	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	757	-0-	-83	B	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					45
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					45
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	2	3	3	9	N	3					48
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					55
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					55
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					55
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					55
*05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					55

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

12	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					23
01	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					23
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					23
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					23
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					23
*05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					23

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

12	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					22
01	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					22
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					22
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					22
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					22
*05	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					22

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					62
01	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			62
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			62
03	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1026	2	85	9	N	77					139
04	1020	N	746	-0-	-274 B	-0-	737	2	9	9	N	8					147
05	1023	N	746	-0-	-277 B	-0-	737	2	9	9	N	8					147

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

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	X	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			Y	-0-					89
01	1209	X	1041	-0-	-168	B	-0-	1041	2			Y	-0-					89
02	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	8			89
03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1697	2	119	9	Y	108					197
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1651	2	94	9	Y	85					282
05	1767	N	1745	-0-	-22	B	-0-	1651	2	94	9	Y	85					282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29550	X	25359	-0-	-4191	B	-0-	6383	1	18924	3	N	47					227
								52	9									
*12	29605	X	25485	-0-	-4120	B	-0-	5929	1	19481	3	N	68	175	1			120
								75	9									
*01	28737	X	25113	-0-	-3624	B	-0-	239	1	24813	3	N	55					175
								61	9									
*02	24444	X	22251	-0-	-2193	B	-0-	203	1	21897	3	N	137					312
								151	9									
*03	25947	X	24075	-0-	-1872	B	-0-	235	1	23775	3	N	59	179	1			192
								65	9									
04	25110	X	22952	-0-	-2158	B	-0-	213	1	22704	3	N	32					224
								35	9									
05	25606	X	23349	-0-	-2257	B	-0-	23349	3			N	-0-					224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23040	X	19703	-0-	-3337	B	-0-	19593	3	110	9	N	100	185	1			108
*12	22537	X	21357	-0-	-1180	B	-0-	21234	3	123	9	N	112					220
*01	22320	X	19411	-0-	-2909	B	-0-	19330	3	81	9	N	74	182	1			112
*02	19600	X	17265	-0-	-2335	B	-0-	17181	3	84	9	N	76					188
*03	21080	X	18680	-0-	-2400	B	-0-	18559	3	121	9	N	110	180	1			118
*04	24420	X	17717	-0-	-6703	B	-0-	17647	3	70	9	N	64					182
05	25234	X	18114	-0-	-7120	B	-0-	18025	3	89	9	N	81	178	1			85

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
*11	34590	X	30131	-0-	-4459 B	-0-	29997	3	134	9	N	122	180	1			137
*12	34627	X	29459	-0-	-5168 B	-0-	29308	3	151	9	N	137	182	1			92
*01	33604	X	28666	-0-	-4938 B	-0-	28543	3	123	9	N	112					204
*02	29400	X	25228	-0-	-4172 B	-0-	25156	3	72	9	N	65	181	1			88
*03	31620	X	27906	-0-	-3714 B	-0-	27874	3	32	9	N	29					117
04	30060	X	26457	-0-	-3603 B	-0-	26399	3	58	9	N	53					170
*05	27003	X	27003	-0-	-0- B	-0-	26901	3	102	9	N	93	178	1			85

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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

12	2232	N	1908	-0-	-324 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*05	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-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

12	2883	X	2243	-0-	-640 B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2419	-0-	-464 B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1768	-0-	-724 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2009	-0-	-378 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*04	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418 B	-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
12	217	X	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			Y	-0-					20
01	522	X	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					20
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			Y	-0-					20
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			Y	-0-					20
*04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

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

12	2170	X	1722	-0-	-448	B	-0-	1722	2			Y	-0-					12
01	2368	X	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368	2			Y	-0-					12
02	1932	X	1735	-0-	-197	B	-0-	1731	2	4	9	Y	4					16
03	1967	X	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	2			Y	-0-					16
04	1680	X	1596	-0-	-84	B	-0-	1596	2			Y	-0-					16
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	B	-0-					Y	NO RPT					16

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

12	4216	X	2899	-0-	-1317	B	-0-	2891	2	8	9	Y	7					14
01	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-	4171	2			Y	-0-					14
02	3220	X	3069	-0-	-151	B	-0-	3049	2	20	9	Y	18					32
03	3466	X	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	2			Y	-0-					32
04	2850	X	2697	-0-	-153	B	-0-	2697	2			Y	-0-					32
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-					Y	NO RPT					32

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

12	1860	X	1490	-0-	-370	B	-0-	1487	2	3	9	Y	3					5
01	1860	X	1454	-0-	-406	B	-0-	1454	2			Y	-0-					5
02	1652	X	1070	-0-	-582	B	-0-	1063	2	7	9	Y	6					11
03	1643	X	1208	-0-	-435	B	-0-	1208	2			Y	-0-					11
*04	1504	X	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			Y	-0-					11
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					Y	NO RPT					11

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

12	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2255	2	N	-0-					25
01	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2221	2	N	-0-					25
02	2408	N	1881	-0-	-527	B	-0-	6	1	1875	2	N	-0-					25
03	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2056	2	N	-0-					25
04	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2387	2	N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25

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

12	1395	N	1345	-0-	-50	B	-0-	270	1	1075	3	N	-0-					273
01	1271	N	1140	-0-	-131	B	-0-	232	1	902	3	N	5					278
								6	9									
02	1092	N	1028	-0-	-64	B	-0-	203	1	825	3	N	-0-					278
03	1333	N	1313	-0-	-20	B	-0-	278	1	1033	3	N	2					280
								2	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	326	1	1025	3	N	-0-					280
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	334	1	1058	3	N	3					283
								3	9									

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

12	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1000	3	Y	-0-					41
01	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	257	1	759	3	Y	-0-					41
02	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	310	1	916	3	Y	-0-					41
03	1333	N	1295	-0-	-38	B	-0-	328	1	967	3	Y	-0-					41
04	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	320	1	946	3	Y	-0-					41
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	346	1	1020	3	Y	-0-					41

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

12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					1
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					1
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					1
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					1
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					1
*05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					1

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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
12	341	N	124	-0-	-217 B	-0-	28	1	96	3	N	-0-					
01	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	23	1	75	3	N	1					32
							1	9									
02	140	N	67	-0-	-73 B	-0-	15	1	52	3	N	-0-					32
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	21	1	91	3	N	3	13	1			22
							3	9									
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	52	1	191	3	N	1					23
							1	9									
*05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	33	1	122	3	N	1					24
							1	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	34	1	98	3	Y	-0-					22
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	56	1	166	3	Y	-0-					22
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	89	1	263	3	Y	-0-					22
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	47	1	137	3	Y	-0-					22
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	44	1	131	3	Y	-0-					22
*05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	56	1	166	3	Y	-0-					22

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

12	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	58	1	199	3	N	-0-					48
01	403	N	205	-0-	-198 B	-0-	47	1	156	3	N	2					50
							2	9									
02	280	N	140	-0-	-140 B	-0-	32	1	108	3	N	-0-					50
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	45	1	188	3	N	7	27	1			30
							8	9									
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	108	1	397	3	N	3					33
							3	9									
*05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	69	1	252	3	N	3					36
							3	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

12	682	N	408	-0-	-274 B	-0-	93	1	314	3	N	1					50
							1	9									
01	620	N	324	-0-	-296 B	-0-	74	1	247	3	N	3					53
							3	9									
02	448	N	221	-0-	-227 B	-0-	50	1	171	3	N	-0-					53
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	71	1	298	3	N	10	43	1			20
							11	9									
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	171	1	628	3	N	4					24
							4	9									
*05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	109	1	399	3	N	4					28
							4	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

12	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	55	1	137	3	N	-0-					90
01	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	57	1	140	3	N	-0-					90
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	50	1	127	3	N	-0-					90
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	56	1	127	3	N	-0-					90
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	58	1	119	3	N	-0-					90
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	49	1	108	3	N	7					97
							8	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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

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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

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

12	1302	N	1035	-0-	-267	B	-0-	236	1	797	3	N	2					106
								2	9									
01	1302	N	822	-0-	-480	B	-0-	187	1	626	3	N	8					114
								9	9									
02	1148	N	562	-0-	-586	B	-0-	126	1	435	3	N	1					115
								1	9									
03	1023	N	964	-0-	-59	B	-0-	180	1	755	3	N	26	108	1			33
								29	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	433	1	1593	3	N	10					43
								11	9									
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	278	1	1012	3	N	11					54
								12	9									

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

12	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	382	1	1126	3	Y	-0-					54
01	1550	N	1285	-0-	-265	B	-0-	325	1	960	3	Y	-0-					54
02	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	316	1	934	3	Y	-0-					54
03	1519	N	1337	-0-	-182	B	-0-	338	1	999	3	Y	-0-					54
04	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	331	1	977	3	Y	-0-					54
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1054	3	Y	-0-					54

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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
12	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	111	1	329	3	Y	-0-					20
01	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	125	1	369	3	Y	-0-					20
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	91	1	271	3	Y	-0-					20
03	434	N	244	-0-	-190 B	-0-	62	1	182	3	Y	-0-					20
04	480	N	388	-0-	-92 B	-0-	99	1	289	3	Y	-0-					20
*05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	109	1	321	3	Y	-0-					20

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
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					30
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					30
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					30

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
12	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	50	2	1	9	N	1					173
01	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	74	2	2	9	N	2					175
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1					176
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1					177
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1					178
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	101	2	1	9	N	1					179

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
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	118	2	1	9	N	1					215
01	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	173	2	1	9	N	1					216
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1					217
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1					218
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1					219
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	235	2	1	9	N	1					220

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					82
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			Y	-0-					82
02	196	N	157	-0-	-39 B	-0-	157	2			Y	-0-					82
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					82
*04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-					82
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	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
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					7
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					7
02	280	N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2			N	-0-					7
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					7
*04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					7
*05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			Y	-0-					25
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					25
02	112	N	66	-0-	-46 B	-0-	66	2			Y	-0-					25
03	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			Y	-0-					25
*04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			Y	-0-					25
*05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110 B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					280
01	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					280
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					280
03	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					280
*04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					280
05	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-					280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					8
01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					8
02	252	N	204	-0-	-48	B	-0-	204	2			N	-0-					8
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					8
*04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					8
*05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					8

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					33
01	248	N	137	-0-	-111	B	-0-	137	2			N	-0-					33
02	196	N	189	-0-	-7	B	-0-	189	2			N	-0-					33
03	217	N	162	-0-	-55	B	-0-	162	2			N	-0-					33
*04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					33
05	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			N	-0-					33

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

12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	65	-0-	-25	B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

12	591	X	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			Y	-0-					2
01	579	X	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			Y	-0-					2
02	532	X	504	-0-	-28	B	-0-	504	2			Y	-0-					2
03	589	X	584	-0-	-5	B	-0-	584	2			Y	-0-					2
*04	570	X	551	-0-	-19	B	-0-	551	2			Y	-0-					2
05	589	X	587	-0-	-2	B	-0-	587	2			Y	-0-					2

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			Y	-0-					85
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					85
02	280	N	237	-0-	-43 B	-0-	237	2			Y	-0-					85
03	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			Y	-0-					85
*04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			Y	-0-					85
*05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	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
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			Y	-0-					3
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			Y	-0-					3
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			Y	-0-					3
03	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			Y	-0-					3
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					3
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	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
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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
12	52	X	9	-0-	-43 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	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
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					5
01	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			Y	-0-					5
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			Y	-0-					5
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			Y	-0-					5
*04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-					5
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	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
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					39
01	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			Y	-0-					39
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			Y	-0-					39
03	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			Y	-0-					39
*04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			Y	-0-					39
05	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	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
12	691	X	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			Y	-0-					19
01	593	X	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			Y	-0-					19
02	644	X	545	-0-	-99 B	-0-	545	2			Y	-0-					19
03	730	X	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					19
*04	690	X	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			Y	-0-					19
05	682	X	632	-0-	-50 B	-0-	632	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
12	917	X	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			Y	-0-					5
01	899	X	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			Y	-0-					5
02	868	X	782	-0-	-86	B	-0-	782	2			Y	-0-					5
03	961	X	908	-0-	-53	B	-0-	908	2			Y	-0-					5
*04	930	X	855	-0-	-75	B	-0-	855	2			Y	-0-					5
05	930	X	912	-0-	-18	B	-0-	912	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
12	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	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
12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			Y	-0-					5
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					5
02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			Y	-0-					5
03	62	N	30	-0-	-32	B	-0-	30	2			Y	-0-					5
*04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			Y	-0-					5
*05	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-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
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	240	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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
12	730	X	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			Y	-0-					28
01	324	X	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			Y	-0-					28
02	435	X	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			Y	-0-					28
03	744	X	628	-0-	-116	B	-0-	628	2			Y	-0-					28
*04	720	X	375	-0-	-345	B	-0-	375	2			Y	-0-					28
05	744	X	377	-0-	-367	B	-0-	377	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
12	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					10
01	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					10
02	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					10
03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					10
*04	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2			N	-0-					10
*05	5020	X	5020	-0-	-0-	B	-0-	5020	2			N	-0-					10

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
12	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			Y	-0-					354
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			Y	-0-					354
02	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			Y	-0-					354
03	372	N	342	-0-	-30	B	-0-	342	2			Y	-0-					354
*04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					354
05	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	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
12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					401
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					401
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					401
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					401
*04	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					401
*05	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	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
12	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	114	2			N	-0-					134
01	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2			N	-0-					134
02	112	N	99	-0-	-13	B	-0-	99	2			N	-0-					134
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					134
*04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					134
05	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	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
12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-					1
02	168	N	86	-0-	-82 B	-0-	86	2			Y	-0-					1
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			Y	-0-					1
*04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			Y	-0-					1
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	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
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					139
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					139
02	140	N	41	-0-	-99 B	-0-	41	2			Y	-0-					139
03	124	N	33	-0-	-91 B	-0-	33	2			Y	-0-					139
*04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			Y	-0-					139
*05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	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
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	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
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-					4
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					4
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			Y	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-					4
*04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					4
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					20
01	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					20
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					20
03	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					20
*04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					20
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	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
12	834	X	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-					5
01	817	X	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			Y	-0-					5
02	756	X	711	-0-	-45 B	-0-	711	2			Y	-0-					5
03	837	X	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			Y	-0-					5
*04	810	X	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			Y	-0-					5
05	837	X	829	-0-	-8 B	-0-	829	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
12	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0- B	-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

12	697	X	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			Y	-0-					1
01	681	X	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					1
02	644	X	593	-0-	-51 B	-0-	593	2			Y	-0-					1
03	713	X	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			Y	-0-					1
*04	690	X	648	-0-	-42 B	-0-	648	2			Y	-0-					1
*05	691	X	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			Y	-0-					1

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

12	646	X	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			Y	-0-					9
01	552	X	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			Y	-0-					9
02	616	X	507	-0-	-109 B	-0-	507	2			Y	-0-					9
03	682	X	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			Y	-0-					9
*04	660	X	617	-0-	-43 B	-0-	617	2			Y	-0-					9
05	651	X	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			Y	-0-					9

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

12	873	X	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	782	-0-	-117 B	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*04	840	X	467	-0-	-373 B	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	470	-0-	-398 B	-0-	470	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	454	2			N	-0-					7
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					7
02	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					7
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					7
04	750	N	614	-0-	-136 B	-0-	614	2			N	-0-					7
05	775	N	628	-0-	-147 B	-0-	628	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
12	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					13
01	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

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

12	1519	N	972	-0-	-547 B	-0-	129	1	843	2	N	-0-					57
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	199	1	1303	2	N	-0-					57
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	227	1	1499	2	N	-0-					57
03	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	235	1	1715	2	N	28					85
							31	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	159	1	1374	2	N	-0-					85
05	1860	N	1370	-0-	-490 B	-0-	159	1	1190	2	N	19					104
							21	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1395	N	1179	-0-	-216 B	-0-	156	1	1023	2	Y	-0-	3	1			24
01	1271	N	1187	-0-	-84 B	-0-	155	1	1032	2	Y	-0-					24
02	1120	N	1052	-0-	-68 B	-0-	142	1	909	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
03	1178	N	1144	-0-	-34 B	-0-	135	1	1009	2	Y	-0-					24
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	130	1	1096	2	Y	-0-					24
*05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	146	1	1079	2	Y	-0-					24

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3193	X	2966	-0-	-227	B	-0-	396	1	2568	2	Y	2	8	1			5
								2	9									
01	3193	X	2926	-0-	-267	B	-0-	382	1	2541	2	Y	3					8
								3	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	B	-0-	346	1	2266	2	Y	6	6	1			8
								7	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	B	-0-	356	1	2587	2	Y	8	6	1			10
								9	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	B	-0-	306	1	2606	2	Y	5	6	1			9
								6	9									
*05	2868	X	2868	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2518	2	Y	10	13	1			6
								11	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	465	N	443	-0-	-22	B	-0-	59	1	384	2	Y	-0-					6
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	57	1	378	2	Y	-0-					6
02	392	N	376	-0-	-16	B	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					6
03	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					6
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	45	1	388	2	Y	-0-					6
*05	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	48	1	361	2	Y	-0-					6

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	448	X	448	-0-	-0-	B	-0-	34	1	339	2	Y	68					72
								75	9									
01	444	X	444	-0-	-0-	B	-0-	43	1	401	2	Y	-0-					72
02	400	X	400	-0-	-0-	B	-0-	37	1	363	2	Y	-0-					72
03	434	X	57	-0-	-377	B	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					72
04	420	X	365	-0-	-55	B	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					72
05	434	X	157	-0-	-277	B	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					72

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

12	2201	N	1466	-0-	-735	B	-0-	195	1	1269	2	Y	2	11	1			5
								2	9									
01	2108	N	1396	-0-	-712	B	-0-	177	1	1216	2	Y	3					8
								3	9									
02	1456	N	1068	-0-	-388	B	-0-	134	1	932	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
03	1457	N	1324	-0-	-133	B	-0-	158	1	1155	2	Y	10	4	1			10
								11	9									
04	1350	N	1167	-0-	-183	B	-0-	122	1	1042	2	Y	3	7	1			6
								3	9									
05	1178	N	1164	-0-	-14	B	-0-	136	1	1018	2	Y	9	11	1			4
								10	9									

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

12	465	X	283	-0-	-182	B	-0-	29	1	254	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	533	X	533	-0-	-0-	B	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	B	-0-	51	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	272	-0-	-286	B	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	403	-0-	-137	B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	535	-0-	-23	B	-0-	54	1	473	2	Y	7					7
								8	9									

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

12	465	N	376	-0-	-89	B	-0-	50	1	325	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
01	465	N	315	-0-	-150	B	-0-	41	1	273	2	Y	1					3
								1	9									
02	420	N	262	-0-	-158	B	-0-	35	1	226	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	34	1	248	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	27	1	228	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
*05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	63	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	236	1	1544	2	Y	-0-	6	1			1
01	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	237	1	1571	2	Y	-0-					1
02	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	206	1	1344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	199	1	1454	2	Y	-0-					1
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					1
*05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	191	1	1424	2	Y	-0-					1

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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

12	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	243	1	1863	2	Y	1					5
							1	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	237	1	1850	2	Y	18					23
							20	9									
02	2072	X	1746	-0-	-326 B	-0-	201	1	1538	2	Y	6	15	1			14
							7	9									
03	2373	X	2373	-0-	-0- B	-0-	236	1	2119	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
04	2220	X	2128	-0-	-92 B	-0-	198	1	1929	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
*05	2277	X	2277	-0-	-0- B	-0-	245	1	2006	2	Y	24	12	1			25
							26	9									

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

12	310	X	102	-0-	-208 B	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					1
01	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1
02	140	N	92	-0-	-48 B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

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

12	1457	X	747	-0-	-710 B	-0-	92	1	655	2	Y	-0-	4	1			1
01	1457	X	277	-0-	-1180 B	-0-	26	1	250	2	Y	1					2
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	24	1	201	2	Y	-0-	1	1			1
03	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	159	-0-	-111 B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-

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

12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99 B	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	36	1	393	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	75	1	579	2	Y	-0-					1
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	44	1	393	2	Y	-0-					1
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	55	1	484	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	213	-0-	-438 B	-0-	24	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132 B	-0-	25	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	338	-0-	-251 B	-0-	35	1	296	2	Y	6					7
							7	9									

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2792	-0-	-773	B	-0-	372	1	2418	2	Y	2	10	1			16
								2	9									
01	3751	X	3751	-0-	-0-	B	-0-	488	1	3252	2	Y	10					26
								11	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	440	1	2867	2	Y	13	12	1			27
								14	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	B	-0-	451	1	3299	2	Y	23	17	1			33
								25	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	B	-0-	361	1	3109	2	Y	8	14	1			27
								9	9									
*05	3959	X	3959	-0-	-0-	B	-0-	467	1	3461	2	Y	28	33	1			22
								31	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

12	806	X	531	-0-	-275	B	-0-	53	1	477	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
01	1082	X	1082	-0-	-0-	B	-0-	117	1	955	2	Y	9					10
								10	9									
02	896	X	441	-0-	-455	B	-0-	46	1	395	2	Y	-0-	6	1			4
03	992	X	685	-0-	-307	B	-0-	71	1	603	2	Y	10	4	1			10
								11	9									
04	1050	X	533	-0-	-517	B	-0-	49	1	484	2	Y	-0-	5	1			5
05	1085	X	677	-0-	-408	B	-0-	82	1	595	2	Y	-0-	5	1			-0-

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

12	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1121	2	Y	27					39
								30	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	B	-0-	164	1	1099	2	Y	-0-					39
02	1232	N	1068	-0-	-164	B	-0-	142	1	926	2	Y	-0-	1	1			38
03	1333	N	1263	-0-	-70	B	-0-	144	1	1053	2	Y	60					98
								66	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65	B	-0-	122	1	1043	2	Y	-0-					98
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-					98

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	726	1	1308	2	N	-0-					5
01	2046	N	1979	-0-	-67 B	-0-	769	1	1210	2	N	-0-					5
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	694	1	1161	2	N	-0-					5
03	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	1033	1	1136	2	N	-0-					5
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	797	1	1227	2	N	-0-					5
05	2046	N	2044	-0-	-2 B	-0-	705	1	1339	2	N	-0-					5

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	775	X	657	-0-	-118 B	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	604	-0-	-96 B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	396	-0-	-348 B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	572	-0-	-141 B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

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

12	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	178	1	1166	2	Y	-0-	8	1			4
01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	201	1	1327	2	Y	6					10
							7	9									
02	1148	N	1111	-0-	-37 B	-0-	148	1	963	2	Y	-0-	7	1			3
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	173	1	1194	2	Y	12	2	1			13
							13	9									
04	1230	N	1072	-0-	-158 B	-0-	112	1	958	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
05	1240	N	1208	-0-	-32 B	-0-	141	1	1055	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	81	1	382	2	Y	-0-					2
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	78	1	369	2	Y	-0-					2
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	83	1	379	2	Y	-0-					2
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	91	1	426	2	Y	-0-					2
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	83	1	395	2	Y	-0-					2
*05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	84	1	414	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	33	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	103	1	676	2	Y	-0-					4
01	930	N	783	-0-	-147 B	-0-	102	1	681	2	Y	-0-					4
02	1120	N	792	-0-	-328 B	-0-	106	1	686	2	Y	-0-					4
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	110	1	781	2	Y	-0-					4
04	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	91	1	786	2	Y	-0-					4
*05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	113	1	878	2	Y	-0-					4

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

12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	2	Y	-0-					9
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-					9
02	336	N	314	-0-	-22 B	-0-	42	1	272	2	Y	-0-	1	1			8
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	41	1	296	2	Y	-0-					8
04	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					8
05	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	34	1	252	2	Y	-0-					8

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	16	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 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
12	1860	N	1714	-0-	-146 B	-0-	202	1	1503	2	Y	8					28
							9	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	220	1	1706	2	Y	-0-					28
02	1960	X	1447	-0-	-513 B	-0-	173	1	1274	2	Y	-0-	1	1			27
03	2170	X	1872	-0-	-298 B	-0-	222	1	1650	2	Y	-0-					27
04	2100	X	1318	-0-	-782 B	-0-	129	1	1168	2	Y	19					46
							21	9									
05	1922	X	556	-0-	-1366 B	-0-	58	1	498	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
12	1519	X	1279	-0-	-240 B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1209	-0-	-310 B	-0-	94	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	1011	-0-	-81 B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1098	-0-	-173 B	-0-	87	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1111	-0-	-119 B	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1154	-0-	-117 B	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	60	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	59	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	61	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	50	1	431	2	Y	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	72	1	537	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3504	-0-	-123 B	-0-	615	1	2889	2	Y	-0-					11
01	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	647	1	3061	2	Y	-0-					11
02	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	590	1	2722	2	Y	-0-					11
03	3534	X	3330	-0-	-204 B	-0-	574	1	2756	2	Y	-0-					11
04	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	598	1	2830	2	Y	-0-					11
05	3534	X	3481	-0-	-53 B	-0-	595	1	2886	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	268	-0-	-180 B	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2697	X	2146	-0-	-551	B	-0-	167	1	1979	2	Y	-0-					97
01	2697	X	2149	-0-	-548	B	-0-	177	1	1972	2	Y	-0-					97
02	2828	X	2211	-0-	-617	B	-0-	183	1	2028	2	Y	-0-					97
03	3007	X	2277	-0-	-730	B	-0-	177	1	2020	2	Y	73	163	1			7
								80	9									
04	2460	X	2271	-0-	-189	B	-0-	184	1	2087	2	Y	-0-					7
*05	2504	X	2504	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2277	2	Y	33					40
								36	9									

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

12	4278	X	4182	-0-	-96	B	-0-	566	1	3616	2	Y	-0-					8
01	4278	X	4051	-0-	-227	B	-0-	533	1	3518	2	Y	-0-					8
02	4172	X	3589	-0-	-583	B	-0-	483	1	3072	2	Y	31	1	1			38
								34	9									
03	4619	X	3751	-0-	-868	B	-0-	455	1	3255	2	Y	37					75
								41	9									
04	4470	X	3951	-0-	-519	B	-0-	421	1	3530	2	Y	-0-					75
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	B	-0-	533	1	3883	2	Y	-0-					75

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2015	N	1206	-0-	-809	B	-0-	160	1	1045	2	Y	1	10	1			15
								1	9									
01	1829	N	1209	-0-	-620	B	-0-	157	1	1049	2	Y	3					18
								3	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1403	2	Y	5	4	1			19
								6	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1596	2	Y	10	6	1			23
								11	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1692	2	Y	5	7	1			21
								6	9									
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1742	2	Y	13	16	1			18
								14	9									

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

12	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1174	2	Y	-0-					9
01	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1247	2	Y	-0-					9
02	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1097	2	Y	-0-					9
03	1364	N	1223	-0-	-141	B	-0-	148	1	1075	2	Y	-0-					9
04	1380	N	1190	-0-	-190	B	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-					9
05	1395	N	1274	-0-	-121	B	-0-	150	1	1124	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2043	-0-	-34 B	-0-	272	1	1770	2	Y	1	5	1			18
							1	9									
01	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	258	1	1721	2	Y	4					22
							4	9									
02	1904	N	1638	-0-	-266 B	-0-	218	1	1414	2	Y	5	6	1			21
							6	9									
03	2046	N	1677	-0-	-369 B	-0-	201	1	1468	2	Y	7	6	1			22
							8	9									
04	1920	N	1592	-0-	-328 B	-0-	166	1	1422	2	Y	4	5	1			21
							4	9									
05	1829	N	1536	-0-	-293 B	-0-	180	1	1347	2	Y	8	11	1			18
							9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

12	3720	X	3267	-0-	-453 B	-0-	431	1	2832	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
01	3720	X	2737	-0-	-983 B	-0-	358	1	2377	2	Y	2					11
							2	9									
02	3192	X	3034	-0-	-158 B	-0-	376	1	2658	2	Y	-0-	9	1			2
03	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	545	1	4284	2	Y	19	1	1			20
							21	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135 B	-0-	316	1	2778	2	Y	10	15	1			15
							11	9									
05	3348	X	3125	-0-	-223 B	-0-	361	1	2738	2	Y	24	28	1			11
							26	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
12	3534	X	3244	-0-	-290 B	-0-	257	1	2987	2	Y	-0-					4
01	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	300	1	3237	2	Y	-0-					4
02	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	273	1	2867	2	Y	-0-					4
03	3429	X	3429	-0-	-0- B	-0-	285	1	3061	2	Y	75					79
							83	9									
04	3360	X	2831	-0-	-529 B	-0-	249	1	2569	2	Y	12	55	1			36
							13	9									
05	3472	X	3417	-0-	-55 B	-0-	284	1	3133	2	Y	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2544	-0-	-215 B	-0-	345	1	2199	2	Y	-0-					4
01	2635	X	2056	-0-	-579 B	-0-	268	1	1788	2	Y	-0-					4
02	2380	X	1988	-0-	-392 B	-0-	267	1	1704	2	Y	15	1	1			18
							17	9									
03	2542	X	2198	-0-	-344 B	-0-	268	1	1902	2	Y	25					43
							28	9									
04	2460	X	1969	-0-	-491 B	-0-	211	1	1758	2	Y	-0-					43
05	2542	X	2158	-0-	-384 B	-0-	260	1	1898	2	Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5090	-0-	-180 B	-0-	826	1	4152	2	Y	102					124
							112	9									
01	5270	X	5002	-0-	-268 B	-0-	860	1	4142	2	Y	-0-					124
02	4577	X	4577	-0-	-0- B	-0-	819	1	3758	2	Y	-0-					124
03	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	750	1	3946	2	Y	53	170	1			7
							58	9									
04	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	761	1	3900	2	Y	-0-					7
*05	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	751	1	3742	2	Y	73					80
							80	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	B	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		508	-0-	508	B	511	62	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	511					Y	-0-					-0-
*05	511	X	-0-	-0-	-511	B	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

12	1767	X	1551	-0-	-216	B	-0-	208	1	1342	2	Y	1	5	1			4
								1	9									
01	1860	X	1669	-0-	-191	B	-0-	216	1	1452	2	Y	1					5
								1	9									
02	1876	N	1737	-0-	-139	B	-0-	231	1	1503	2	Y	3	2	1			6
								3	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1658	2	Y	9	4	1			11
								10	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1721	2	Y	5	6	1			10
								6	9									
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1742	2	Y	14	16	1			8
								15	9									

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

12	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			Y	-0-					27
01	496	N	424	-0-	-72	B	-0-	424	2			Y	-0-					27
02	616	N	368	-0-	-248	B	-0-	368	2			Y	-0-					27
03	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			Y	-0-					27
04	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2			Y	-0-					27
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2			Y	-0-					27

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

12	2852	X	2791	-0-	-61	B	-0-	464	1	2327	2	Y	-0-					37
01	2852	X	2730	-0-	-122	B	-0-	468	1	2262	2	Y	-0-					37
02	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	448	1	2050	2	Y	-0-					37
03	2790	N	2711	-0-	-79	B	-0-	424	1	2287	2	Y	-0-					37
04	2640	N	2568	-0-	-72	B	-0-	421	1	2147	2	Y	-0-					37
05	2759	N	2717	-0-	-42	B	-0-	451	1	2266	2	Y	-0-					37

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
12	2077	N	1910	-0-	-167 B	-0-	256	1	1653	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	2294	N	1555	-0-	-739 B	-0-	204	1	1349	2	Y	2					6
							2	9									
02	2184	N	1500	-0-	-684 B	-0-	193	1	1301	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	234	1	1695	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	203	1	1691	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	261	1	1937	2	Y	8	11	1			4
							9	9									

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

12	992	X	338	-0-	-654 B	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					1
01	992	X	925	-0-	-67 B	-0-	84	1	841	2	Y	-0-					1
02	980	X	645	-0-	-335 B	-0-	63	1	582	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	X	358	-0-	-727 B	-0-	40	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	991	-0-	-59 B	-0-	81	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	782	-0-	-148 B	-0-	79	1	703	2	Y	-0-					-0-

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

12	837	X	829	-0-	-8 B	-0-	86	1	743	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	975	X	975	-0-	-0- B	-0-	112	1	854	2	Y	8					8
							9	9									
02	700	X	678	-0-	-22 B	-0-	72	1	606	2	Y	-0-	4	1			4
03	837	X	660	-0-	-177 B	-0-	61	1	595	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	930	X	405	-0-	-525 B	-0-	35	1	370	2	Y	-0-	2	1			2
05	961	X	657	-0-	-304 B	-0-	68	1	588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	414	1	1965	2	Y	-0-					6
01	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	415	1	1986	2	Y	-0-					6
02	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	364	1	1717	2	Y	-0-					6
03	2232	N	2208	-0-	-24 B	-0-	378	1	1830	2	Y	-0-					6
04	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	398	1	1898	2	Y	-0-					6
*05	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	405	1	2043	2	Y	-0-					6

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
12	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	365	1	2388	2	Y	1	10	1			5
								1	9									
01	2899	X	2899	-0-	-0-	B	-0-	381	1	2512	2	Y	5					10
								6	9									
02	2884	X	2508	-0-	-376	B	-0-	333	1	2168	2	Y	6	7	1			9
								7	9									
03	3193	X	2713	-0-	-480	B	-0-	327	1	2373	2	Y	12	8	1			13
								13	9									
04	2820	X	2708	-0-	-112	B	-0-	282	1	2420	2	Y	5	8	1			10
								6	9									
05	2914	X	2577	-0-	-337	B	-0-	301	1	2259	2	Y	15	18	1			7
								17	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

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

12	2325	X	2045	-0-	-280	B	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2188	-0-	-137	B	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1989	-0-	-475	B	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2152	-0-	-576	B	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2018	-0-	-622	B	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2058	-0-	-143	B	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

12	4433	X	4124	-0-	-309	B	-0-	724	1	3400	2	Y	-0-					13
01	4433	X	4203	-0-	-230	B	-0-	735	1	3468	2	Y	-0-					13
02	4004	X	3649	-0-	-355	B	-0-	651	1	2998	2	Y	-0-					13
03	4433	X	4196	-0-	-237	B	-0-	736	1	3460	2	Y	-0-					13
04	4260	X	4127	-0-	-133	B	-0-	718	1	3409	2	Y	-0-					13
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	B	-0-	732	1	3584	2	Y	-0-					13

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

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
12	5053	X	4341	-0-	-712 B	-0-	4341	2			Y	-0-					62
01	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	2			Y	-0-					62
02	4676	X	3905	-0-	-771 B	-0-	3863	2	42	9	Y	38					100
03	5177	X	3442	-0-	-1735 B	-0-	3442	2			Y	-0-					100
04	5190	X	3555	-0-	-1635 B	-0-	3546	2	9	9	Y	8	101	1			7
05	5363	X	3466	-0-	-1897 B	-0-	3466	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
12	2018	X	2018	-0-	-0- B	-0-	147	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1645	-0-	-122 B	-0-	129	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	976	-0-	-844 B	-0-	75	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1028	-0-	-987 B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	123	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	103	1	1267	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
12	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	102	1	1183	2	Y	-0-					2
01	1271	N	882	-0-	-389 B	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					2
02	1372	N	953	-0-	-419 B	-0-	83	1	870	2	Y	-0-					2
03	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	125	1	1344	2	Y	51					53
							56	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	120	1	1212	2	Y	7	37	1			23
							8	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					23

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	51	1	258	2	Y	-0-					3
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	65	1	328	2	Y	-0-					3
02	392	N	316	-0-	-76 B	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					3
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	48	1	260	2	Y	-0-					3
04	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	48	1	241	2	Y	-0-					3
*05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	62	1	308	2	Y	-0-					3

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
12	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	835	1	2645	2	Y	-0-					77
01	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	909	1	2488	2	Y	-0-					77
02	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	861	1	2334	2	Y	-0-					77
03	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	1008	1	2265	2	Y	98	162	1			13
							108	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	977	1	2046	2	Y	-0-					13
*05	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	1004	1	2083	2	Y	57					70
							63	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1395	N	1262	-0-	-133 B	-0-	168	1	1093	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
01	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	158	1	1052	2	Y	2					6
							2	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	169	1	1173	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	219	1	1597	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	131	1	1118	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
05	1457	N	951	-0-	-506 B	-0-	112	1	832	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

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

12	2697	X	2196	-0-	-501 B	-0-	361	1	1835	2	Y	-0-					28
01	3007	X	2272	-0-	-735 B	-0-	354	1	1918	2	Y	-0-					28
02	2716	X	1911	-0-	-805 B	-0-	277	1	1634	2	Y	-0-					28
03	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	506	1	2772	2	Y	-0-					28
04	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	451	1	2331	2	Y	-0-					28
*05	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	469	1	2467	2	Y	-0-					28

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

12	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	298	1	1625	2	Y	-0-					17
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	252	1	1280	2	Y	-0-					17
02	2016	N	1233	-0-	-783 B	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-					17
03	1922	N	1531	-0-	-391 B	-0-	232	1	1299	2	Y	-0-					17
04	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	250	1	1392	2	Y	-0-					17
*05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	262	1	1355	2	Y	-0-					17

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

12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-0-	32	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	27	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					-0-

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

12	2015	N	1889	-0-	-126 B	-0-	313	1	1576	2	Y	-0-					35
01	1922	N	1806	-0-	-116 B	-0-	308	1	1498	2	Y	-0-					35
02	1708	N	1606	-0-	-102 B	-0-	284	1	1322	2	Y	-0-					35
03	1891	N	1655	-0-	-236 B	-0-	256	1	1399	2	Y	-0-					35
04	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	275	1	1415	2	Y	-0-					35
05	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	284	1	1456	2	Y	-0-					35

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

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
12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					35
01	1705	N	1205	-0-	-500 B	-0-	1205	2			N	-0-					35
02	1540	N	1010	-0-	-530 B	-0-	1010	2			N	-0-					35
03	1488	N	1163	-0-	-325 B	-0-	1163	2			N	-0-					35
04	1170	N	1091	-0-	-79 B	-0-	1091	2			N	-0-					35
*05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					35

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	4808	2			Y	-0-					33
01	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	2			Y	-0-					33
02	5208	X	3302	-0-	-1906 B	-0-	3234	2	68	9	Y	62					95
03	5704	X	3919	-0-	-1785 B	-0-	3919	2			Y	-0-					95
04	4830	X	3237	-0-	-1593 B	-0-	3226	2	11	9	Y	10	80	1			25
05	4805	X	3061	-0-	-1744 B	-0-	3061	2			Y	-0-					25

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3007	X	2140	-0-	-867 B	-0-	418	1	1722	2	Y	-0-					21
01	2201	X	1229	-0-	-972 B	-0-	263	1	966	2	Y	-0-					21
02	1960	X	1101	-0-	-859 B	-0-	216	1	885	2	Y	-0-					21
03	2139	X	526	-0-	-1613 B	-0-	108	1	353	2	Y	59					80
							65	9									
04	2070	X	262	-0-	-1808 B	-0-	65	1	190	2	Y	6	72	1			14
							7	9									
05	2139	X	529	-0-	-1610 B	-0-	121	1	408	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	983	-0-	-1404 B	-0-	228	1	755	2	Y	-0-					2
01	2387	X	440	-0-	-1947 B	-0-	118	1	322	2	Y	-0-					2
02	1036	N	355	-0-	-681 B	-0-	96	1	259	2	Y	-0-					2
03	992	N	383	-0-	-609 B	-0-	116	1	260	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	133	1	278	2	Y	-0-					1
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	143	1	298	2	Y	4					5
							4	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

12	3658	X	3132	-0-	-526 B	-0-	544	1	2588	2	Y	-0-					11
01	3658	X	3101	-0-	-557 B	-0-	526	1	2575	2	Y	-0-					11
02	3416	X	2758	-0-	-658 B	-0-	470	1	2288	2	Y	-0-					11
03	3782	X	3459	-0-	-323 B	-0-	601	1	2858	2	Y	-0-					11
04	3660	X	2852	-0-	-808 B	-0-	489	1	2363	2	Y	-0-					11
05	3131	X	2654	-0-	-477 B	-0-	454	1	2200	2	Y	-0-					11

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			11
03	14B2 EXT		4926	-0-	4926 B	4926	375	1	4540	2	Y	10					21
							11	9									
04	14B2 EXT		22731	-0-	22731 B	27657	2286	1	20441	2	Y	4					25
							4	9									
05	14B2 EXT		11702	-0-	11702 B	39359	1387	1	10300	2	Y	14	21	1			18
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4621	-0-	-277	B	-0-	614	1	4006	2	Y	1	4	1			6
								1	9									
01	4650	X	4584	-0-	-66	B	-0-	601	1	3980	2	Y	3					9
								3	9									
02	4424	X	3802	-0-	-622	B	-0-	506	1	3293	2	Y	3	5	1			7
								3	9									
03	4898	X	3949	-0-	-949	B	-0-	475	1	3470	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
04	4740	X	4196	-0-	-544	B	-0-	441	1	3752	2	Y	3	4	1			6
								3	9									
05	4619	X	3610	-0-	-1009	B	-0-	424	1	3185	2	Y	1	5	1			2
								1	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6206	-0-	-180	B	-0-	822	1	5378	2	Y	5	10	1			20
								6	9									
01	6076	X	5691	-0-	-385	B	-0-	740	1	4934	2	Y	15					35
								17	9									
02	4842	X	4842	-0-	-0-	B	-0-	635	1	4190	2	Y	15	21	1			29
								17	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	B	-0-	717	1	5279	2	Y	34	20	1			43
								37	9									
04	6122	X	6122	-0-	-0-	B	-0-	637	1	5470	2	Y	14	20	1			37
								15	9									
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	B	-0-	682	1	5082	2	Y	23	42	1			18
								25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10378	-0-	-782	B	-0-	1381	1	8991	2	N	5	17	1			47
								6	9									
01	10757	X	10419	-0-	-338	B	-0-	1357	1	9041	2	N	19					66
								21	9									
02	9660	X	8956	-0-	-704	B	-0-	1186	1	7746	2	N	22	27	1			61
								24	9									
03	10633	X	10187	-0-	-446	B	-0-	1218	1	8924	2	N	41	30	1			72
								45	9									
04	10200	X	9829	-0-	-371	B	-0-	1027	1	8783	2	N	17	26	1			63
								19	9									
05	10416	X	10338	-0-	-78	B	-0-	1222	1	9062	2	N	49	61	1			51
								54	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5882	-0-	-1062 B	-0-		771	1	5109	2	Y	2	14	1			9
								2	9									
01	7300	X	7300	-0-	-0- B	-0-		934	1	6357	2	Y	8					17
								9	9									
02	6272	X	6051	-0-	-221 B	-0-		804	1	5236	2	Y	10	12	1			15
								11	9									
03	6913	X	6836	-0-	-77 B	-0-		821	1	5995	2	Y	18	13	1			20
								20	9									
04	7050	X	6775	-0-	-275 B	-0-		708	1	6059	2	Y	7	11	1			16
								8	9									
05	7285	X	6104	-0-	-1181 B	-0-		717	1	5365	2	Y	20	25	1			11
								22	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-		142	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-		142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-		110	2			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94 B	-0-		61	2			N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93 B	-0-		57	2			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68 B	-0-		56	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13824	-0-	-157 B	-0-		1219	1	12579	2	N	24					94
								26	9									
01	14074	X	13894	-0-	-180 B	-0-		1224	1	12579	2	N	83	174	1			3
								91	9									
02	12712	X	12484	-0-	-228 B	-0-		1111	1	11321	2	N	47					50
								52	9									
03	13582	X	13582	-0-	-0- B	-0-		1238	1	12176	2	N	153	171	1			32
								168	9									
04	14400	X	12998	-0-	-1402 B	-0-		1194	1	11804	2	N	-0-					32
05	13888	X	13411	-0-	-477 B	-0-		1244	1	12167	2	N	-0-					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-		277	2			Y	-0-					2
01	248	N	76	-0-	-172 B	-0-		76	2			Y	-0-					2
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-		492	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-		376	2	2	9	Y	2					2
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-		187	2	1	9	Y	1					3
05	558	N	296	-0-	-262 B	-0-		295	2	1	9	Y	1	2	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1767	N	1573	-0-	-194	B	-0-	1570	2	3	9	Y	3	6	1			8
01	1767	N	1666	-0-	-101	B	-0-	1665	2	1	9	Y	1					9
02	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	3	9	Y	3	5	1			7
03	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	1	9	Y	1					8
04	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	2	9	Y	2					10
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1809	2	1	9	Y	1	5	1			6

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
12	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1426	2	44	9	Y	40	83	1			118
01	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1509	2	25	9	Y	23					141
02	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	56	9	Y	51	82	1			110
03	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	7	9	Y	6					116
04	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1355	2	30	9	Y	27					143
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	39	9	Y	35	81	1			97

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
12	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	46	9	Y	42	87	1			123
01	1674	N	685	-0-	-989	B	-0-	659	2	26	9	Y	24					147
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1772	2	59	9	Y	54	86	1			115
03	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	7	9	Y	6					121
04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	31	9	Y	28					149
05	744	N	478	-0-	-266	B	-0-	436	2	42	9	Y	38	85	1			102

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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 #: 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
12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	217	2	8	9	Y	7	15	1			22
01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	140	2	4	9	Y	4					26
02	140	N	126	-0-	-14	B	-0-	115	2	11	9	Y	10	15	1			21
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	327	2	1	9	Y	1					22
04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	231	2	6	9	Y	5					27
*05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	232	2	7	9	Y	6	15	1			18

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

12	580	X	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			Y	-0-					3
01	465	X	321	-0-	-144	B	-0-	321	2			Y	-0-					3
02	420	X	199	-0-	-221	B	-0-	199	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	B	-0-	767	2	3	9	Y	3					3
04	570	X	390	-0-	-180	B	-0-	389	2	1	9	Y	1					4
*05	589	X	385	-0-	-204	B	-0-	385	2			Y	-0-	2	1			2

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		654	-0-	654	B	654	654	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		152	-0-	152	B	806	152	2			Y	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

12	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	794	2	7	9	Y	6					6
01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	719	2	1	9	Y	1	5	1			2
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-					2
03	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			Y	-0-					2
04	450	N	379	-0-	-71	B	-0-	379	2			Y	-0-					2
05	465	N	396	-0-	-69	B	-0-	396	2			Y	-0-					2

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

12	2992	X	2992	-0-	-0-	B	-0-	2923	2	69	9	Y	63					63
01	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3062	2	14	9	Y	13	54	1			22
02	2940	X	2866	-0-	-74	B	-0-	2866	2			Y	-0-					22
03	3552	X	3552	-0-	-0-	B	-0-	3552	2			Y	-0-					22
04	3169	X	3169	-0-	-0-	B	-0-	3169	2			Y	-0-					22
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	2			Y	-0-					22

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

12	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					82
01	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					82
02	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					82
03	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					82
04	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					82
*05	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					82

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

12	2418	X	1768	-0-	-650	B	-0-	1768	2			N	-0-					82
01	2418	X	2032	-0-	-386	B	-0-	2032	2			N	-0-					82
02	2184	X	811	-0-	-1373	B	-0-	811	2			N	-0-					82
03	2139	X	774	-0-	-1365	B	-0-	774	2			N	-0-					82
04	1980	X	865	-0-	-1115	B	-0-	865	2			N	-0-					82
05	2046	X	624	-0-	-1422	B	-0-	624	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

12	762	X	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	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

12	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	1962	2	50	9	Y	45					45
01	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2418	2	11	9	Y	10	39	1			16
02	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881	2			Y	-0-					16
03	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	2			Y	-0-					16
04	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			Y	-0-					16
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	2			Y	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4240	-0-	-379 B	-0-	4140	2	100	9	Y	91					91
01	4495	X	4096	-0-	-399 B	-0-	4075	2	21	9	Y	19	78	1			32
02	3752	X	2644	-0-	-1108 B	-0-	2644	2			Y	-0-					32
03	4154	X	3759	-0-	-395 B	-0-	3759	2			Y	-0-					32
04	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	2			Y	-0-					32
05	4154	X	4105	-0-	-49 B	-0-	4105	2			Y	-0-					32

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1000	2	19	9	Y	17					17
01	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1010	2	4	9	Y	4	15	1			6
02	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			Y	-0-					6
03	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			Y	-0-					6
04	900	N	775	-0-	-125 B	-0-	775	2			Y	-0-					6
05	930	N	845	-0-	-85 B	-0-	845	2			Y	-0-					6

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	797	-0-	-257 B	-0-	797	2			N	-0-					168
01	1178	N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	2			N	-0-					168
02	1344	N	322	-0-	-1022 B	-0-	322	2			N	-0-					168
03	806	N	126	-0-	-680 B	-0-	126	2			N	-0-					168
04	1050	N	498	-0-	-552 B	-0-	498	2			N	-0-					168
*05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					168

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
12	3627	X	3191	-0-	-436 B	-0-	3168	2	23	9	N	21					153
01	3317	X	3219	-0-	-98 B	-0-	3197	2	22	9	N	20					173
02	2940	X	2766	-0-	-174 B	-0-	2744	2	22	9	N	20					193
03	3224	X	2951	-0-	-273 B	-0-	2910	2	41	9	N	37	190	1			40
04	3120	X	2870	-0-	-250 B	-0-	2853	2	17	9	N	15					55
*05	3224	X	3137	-0-	-87 B	-0-	3068	2	69	9	N	63	6	8			112

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
12	10602	X	10286	-0-	-316 B	-0-	281	1	10005	2	Y	-0-					41
01	10602	X	8954	-0-	-1648 B	-0-	265	1	8689	2	Y	-0-					41
02	9996	X	7332	-0-	-2664 B	-0-	214	1	7118	2	Y	-0-					41
03	11067	X	7775	-0-	-3292 B	-0-	240	1	7535	2	Y	-0-					41
04	10710	X	9496	-0-	-1214 B	-0-	289	1	9207	2	Y	-0-					41
05	10292	X	9143	-0-	-1149 B	-0-	425	1	8717	2	Y	1	1	8			41
							1	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
12	17639	X	17387	-0-	-252 B	-0-	480	1	16907	2	Y	-0-					165
01	17639	X	16487	-0-	-1152 B	-0-	495	1	15992	2	Y	-0-					165
02	16521	X	16521	-0-	-0- B	-0-	486	1	16035	2	Y	-0-					165
03	17391	X	15402	-0-	-1989 B	-0-	510	1	14892	2	Y	-0-					165
04	16830	X	15074	-0-	-1756 B	-0-	461	1	14613	2	Y	-0-					165
05	18290	X	11533	-0-	-6757 B	-0-	350	1	11182	2	Y	1	1	8			165
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	6	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	7	7	1			-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	419	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	837	N	162	-0-	-675 B	-0-	148	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		73	-0-	73 B	79	73	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14 B	93	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75 B	168	75	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	15	2	11	9	Y	10	23	1			-0-
01	930	N	8	-0-	-922 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		543	-0-	543 B	549	543	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		879	-0-	879 B	1428	879	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		226	-0-	226 B	1654	226	2			Y	-0-					-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
12	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2071	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1886	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	DLQ G-10		1788	-0-	1788 B	1788	1788	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1884	-0-	1884 B	3672	1840	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	DLQ G-10		1820	-0-	1820 B	5492	1820	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2295	-0-	2295 B	7787	2244	2	51	9	Y	46	46	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
12	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			Y	-0-	24	1			-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1755	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
02	DLQ G-10		954	-0-	954 B	954	954	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1118	-0-	1118 B	2072	1094	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	DLQ G-10		1342	-0-	1342 B	3414	1342	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1382	-0-	1382 B	4796	1354	2	28	9	Y	25	25	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
12	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	3004	2	31	9	Y	28	44	1			-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	2996	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500 B	2500	2500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310 B	4810	2249	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	DLQ G-10		1979	-0-	1979 B	6789	1979	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2911	-0-	2911 B	9700	2842	2	69	9	Y	63	63	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	76	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	427	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	11	11	1			-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	572	2	14	9	N	13	13	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
12	961	X	678	-0-	-283 B	-0-	663	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	713	X	606	-0-	-107 B	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516 B	516	516	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		614	-0-	614 B	1130	594	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	DLQ G-10		635	-0-	635 B	1765	615	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		2858	-0-	2858 B	4623	2840	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
12	2325	X	1945	-0-	-380 B	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1544	-0-	-657 B	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1391	-0-	1391 B	1391	1391	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1949	-0-	1949 B	3340	1755	2	194	9	Y	176	176	1			-0-
04	DLQ G-10		1746	-0-	1746 B	5086	1746	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2004	-0-	2004 B	7090	2004	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22 B	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		40	-0-	40 B	62	40	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26 B	88	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		43	-0-	43 B	131	43	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					81
02	980	N	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-					81
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1567	2	23	9	N	21	102	1			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2718	-0-	-1064 B	-0-	2654	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
01	2635	X	2421	-0-	-214 B	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3066	-0-	3066 B	3066	3066	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2454	-0-	2454 B	5520	2376	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
04	DLQ G-10		2541	-0-	2541 B	8061	2463	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	DLQ G-10		2914	-0-	2914 B	10975	2840	2	74	9	Y	67	67	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2844	-0-	-752 B	-0-	2825	2	19	9	Y	17	81	1			-0-
01	3627	X	2406	-0-	-1221 B	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2010	-0-	2010 B	2010	2010	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2770	-0-	2770 B	4780	2692	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
04	DLQ G-10		2735	-0-	2735 B	7515	2657	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	DLQ G-10		2729	-0-	2729 B	10244	2643	2	86	9	Y	78	78	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	12	-0-	-81 B	-0-	6	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	496	X	1	-0-	-495 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4 B	8	4	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

12	899	X	717	-0-	-182 B	-0-	706	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	899	X	602	-0-	-297 B	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		503	-0-	503 B	503	503	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		693	-0-	693 B	1196	673	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	DLQ G-10		685	-0-	685 B	1881	665	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		683	-0-	683 B	2564	661	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

12	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	356	1	1517	3	N	9					67
							10	9									
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	466	1	1651	3	N	5					72
							6	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	402	1	1239	3	N	12					84
							13	9									
*03	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	435	1	1647	3	N	8					92
							9	9									
*04	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	343	1	1613	3	N	7					99
							8	9									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					99

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	32	1	186	3	N	-0-					18
01	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	18	1	73	3	N	-0-					18
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					18
*03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					18
*04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	109	1	647	3	N	15					33
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

12	3627	X	2539	-0-	-1088 B	-0-	371	1	2166	3	Y	2					21
							2	9									
01	3503	X	2338	-0-	-1165 B	-0-	459	1	1879	3	Y	-0-					21
02	2660	X	2254	-0-	-406 B	-0-	372	1	1875	3	Y	6					27
							7	9									
*03	2945	X	2217	-0-	-728 B	-0-	341	1	1864	3	Y	11					38
							12	9									
*04	2670	X	1975	-0-	-695 B	-0-	284	1	1688	3	Y	3					41
							3	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					Y	NO RPT					41

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	51	1	756	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	59	1	802	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
02	812	N	779	-0-	-33 B	-0-	48	1	711	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	60	1	923	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	840	N	768	-0-	-72 B	-0-	45	1	723	3	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

12	2418	X	1988	-0-	-430 B	-0-	290	1	1695	3	Y	3					16
							3	9									
01	2418	X	1611	-0-	-807 B	-0-	316	1	1295	3	Y	-0-					16
02	1988	X	1665	-0-	-323 B	-0-	275	1	1386	3	Y	4					20
							4	9									
*03	2046	X	1535	-0-	-511 B	-0-	236	1	1292	3	Y	6					26
							7	9									
*04	1980	X	1464	-0-	-516 B	-0-	210	1	1248	3	Y	5					31
							6	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					Y	NO RPT					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
12	1922	N	1246	-0-	-676 B	-0-	181	1	1059	3	N	5					67
							6	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	375	1	1538	3	N	13					80
							14	9									
02	1708	N	1652	-0-	-56 B	-0-	271	1	1368	3	N	12					92
							13	9									
*03	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	307	1	1678	3	N	21	96	1			17
							23	9									
*04	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	284	1	1686	3	N	8					25
							9	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					25

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
12	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	250	1	1461	3	N	10					40
							11	9									
01	1271	N	319	-0-	-952 B	-0-	63	1	256	3	N	-0-					40
02	1148	N	494	-0-	-654 B	-0-	82	1	412	3	N	-0-					40
*03	1271	N	318	-0-	-953 B	-0-	49	1	267	3	N	2					42
							2	9									
*04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	70	1	416	3	N	5					47
							6	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					47

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
12	279	N	190	-0-	-89 B	-0-	28	1	162	3	N	-0-					33
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	58	1	238	3	N	-0-					33
02	280	N	253	-0-	-27 B	-0-	42	1	211	3	N	-0-					33
*03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	54	1	294	3	N	-0-					33
*04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	37	1	219	3	N	-0-					33
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					33

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	21	1	125	3	N	-0-					57
01	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	14	1	57	3	N	-0-					57
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					57
*03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					57
*04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	32	1	189	3	N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	61	1	258	3	N	-0-					30
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	57	1	203	3	N	5					35
							6	9									
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	58	1	179	3	N	5					40
							6	9									
*03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	64	1	241	3	N	5					45
							6	9									
*04	270	N	191	-0-	-79 B	-0-	33	1	155	3	N	3					48
							3	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					48

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	504	1	2146	3	N	5					43
							6	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	455	1	1613	3	N	9					52
							10	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	457	1	1407	3	N	7					59
							8	9									
*03	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	430	1	1630	3	N	8					67
							9	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	318	1	1494	3	N	8					75
							9	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					75

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		73	-0-	73 B	73	18	1	55	3	N	-0-					42
*03	14B2 EXT		54	-0-	54 B	127	11	1	43	3	N	-0-					42
*04	T. A.		28	-0-	28 B	155	5	1	23	3	N	-0-					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	155					N	NO RPT					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1487	-0-	-838 B	-0-	217	1	1267	3	N	3					95
							3	9									
01	2325	X	188	-0-	-2137 B	-0-	37	1	151	3	N	-0-					95
02	2100	X	1969	-0-	-131 B	-0-	323	1	1628	3	N	16	76	1			35
							18	9									
*03	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	384	1	2098	3	N	10					45
							11	9									
*04	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	353	1	2096	3	N	8					53
							9	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					53

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

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

12	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	531	2	2	9	N	2					67
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					67
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					67
03	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	351	2			N	-0-					67
04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	931	2	9	9	N	8					75
*05	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					75

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

12	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					103
01	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					103
02	980	N	930	-0-	-50	B	-0-	928	2	2	9	N	2					105
03	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-					105
04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					105
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1106	2	8	9	N	7					112

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1243	2	8	9	N	7					95
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1237	2	8	9	N	7					102
02	1148	N	1121	-0-	-27 B	-0-	1115	2	6	9	N	5					107
03	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	2			N	-0-					107
04	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-	1109	2	3	9	N	3	93	1			17
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-					17

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					35
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					35
02	196	N	108	-0-	-88 B	-0-	108	2			N	-0-					35
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					35
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					35
*05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					28
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					28
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					28
04	330	N	185	-0-	-145 B	-0-	185	2			N	-0-					28
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					28

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 #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					40
01	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	975	2	14	9	N	13					53
02	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	833	2	2	9	N	2					55
03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	862	2	9	9	N	8					63
04	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	768	2	6	9	N	5					68
*05	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	753	2	4	9	N	4					72

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

12	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754	2			N	-0-					35
01	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2502	2			N	-0-					35
02	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2298	2			N	-0-					35
03	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	2647	2			N	-0-					35
04	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	2632	2			N	-0-					35
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45

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

12	1302	N	1264	-0-	-38	B	-0-	1261	2	3	9	N	3					40
01	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2			N	-0-					40
02	1176	N	874	-0-	-302	B	-0-	872	2	2	9	N	2					42
03	1271	N	981	-0-	-290	B	-0-	975	2	6	9	N	5					47
04	1140	N	1103	-0-	-37	B	-0-	1102	2	1	9	N	1					48
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	2	9	N	2					50

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

12	1891	N	1781	-0-	-110	B	-0-	1764	2	17	9	N	15					70
01	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1794	2	2	9	N	2					72
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1660	2	19	9	N	17					89
03	1767	N	1736	-0-	-31	B	-0-	1719	2	17	9	N	15					104
04	1740	N	1696	-0-	-44	B	-0-	1671	2	25	9	N	23					127
05	1860	N	1626	-0-	-234	B	-0-	1602	2	24	9	N	22					149

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

12	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	3111	2			N	-0-					122
01	3023	N	3023	-0-	-0-	B	-0-	3023	2			N	-0-					122
02	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2452	2	11	9	N	10					132
03	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	2			N	-0-					132
04	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2013	2	1	9	N	1	98	1			35
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	3321	2			N	-0-					35

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 #: 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
12	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					50
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					50
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					50
03	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2			N	-0-					50
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					50
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

12	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	865	2	4	9	N	4					42
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	834	2	3	9	N	3					45
02	784	N	782	-0-	-2 B	-0-	776	2	6	9	N	5					50
03	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	837	2	2	9	N	2					52
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	828	2	6	9	N	5					57
05	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	826	2	1	9	N	1					58

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

12	1395	N	715	-0-	-680 B	-0-	715	2			N	-0-					25
01	1054	N	899	-0-	-155 B	-0-	899	2			N	-0-					25
02	868	N	444	-0-	-424 B	-0-	444	2			N	-0-					25
03	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2246	2	19	9	N	17					42
04	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1497	2	1	9	N	1					43
*05	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1810	2	2	9	N	2					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

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

12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	853	2	3	9	N	3					60
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	792	2	2	9	N	2					62
02	756	N	721	-0-	-35 B	-0-	712	2	9	9	N	8					70
03	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	794	2	11	9	N	10					80
04	780	N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-					80
05	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	2			N	-0-					80

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

12	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2			N	-0-					57
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					57
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					57
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					57
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					57
05	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-					57

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

12	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-					83
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					83
02	1064	N	932	-0-	-132 B	-0-	932	2			N	-0-					83
03	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-	993	2			N	-0-					83
04	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					83
*05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-	38	1			45

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 #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

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

12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					82
01	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	942	2	9	9	N	8					90
02	1036	N	946	-0-	-90	B	-0-	938	2	8	9	N	7					97
03	1147	N	850	-0-	-297	B	-0-	844	2	6	9	N	5					102
04	930	N	689	-0-	-241	B	-0-	687	2	2	9	N	2	91	1			13
05	1054	N	896	-0-	-158	B	-0-	896	2			N	-0-					13

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

12	1023	N	827	-0-	-196	B	-0-	827	2			N	-0-					63
01	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					63
02	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					63
03	837	N	695	-0-	-142	B	-0-	695	2			N	-0-					63
04	900	N	611	-0-	-289	B	-0-	611	2			N	-0-					63
05	868	N	649	-0-	-219	B	-0-	643	2	6	9	N	5					68

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

12	4991	X	4781	-0-	-210	B	-0-	4766	2	15	9	N	14	4	8			33
01	4960	X	4914	-0-	-46	B	-0-	4895	2	19	9	N	17	5	8			45
02	4704	X	4342	-0-	-362	B	-0-	4335	2	7	9	N	6	6	8			45
03	5208	X	4717	-0-	-491	B	-0-	4708	2	9	9	N	8	5	8			48
04	5040	X	4135	-0-	-905	B	-0-	4126	2	9	9	N	8	8	8			48
05	4929	X	4352	-0-	-577	B	-0-	4352	2			N	-0-	4	8			38

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	602	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1230	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	928	3	11	9	Y	10	6	1			8
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	652	3	6	9	Y	5	10	1			3
04	600	N	470	-0-	-130	B	-0-	467	3	3	9	Y	3	4	1			2
*05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

12	817	N	154	-0-	-663	B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 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
12	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	252	N	107	-0-	-145 B	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	432	3	12	9	Y	11	5	1			7
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	370	3	3	9	Y	3	8	1			2
*05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1825	3	19	9	Y	17	14	1			9
01	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1815	3	17	9	Y	15	18	1			6
02	1792	N	1653	-0-	-139 B	-0-	1634	3	19	9	Y	17	9	1			14
03	1829	N	1788	-0-	-41 B	-0-	1770	3	18	9	Y	16	19	1	3	8	8
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1859	3	14	9	Y	13	13	1			8
*05	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1970	3	18	9	Y	16	14	1			10

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
12	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	2222	3	24	9	Y	22	14	1			12
01	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	2057	3	18	9	Y	16	22	1			6
02	1869	X	1869	-0-	-0- B	-0-	1847	3	22	9	Y	20	10	1			16
03	2015	X	1944	-0-	-71 B	-0-	1929	3	15	9	Y	14	21	1			9
04	1950	X	1740	-0-	-210 B	-0-	1727	3	13	9	Y	12	14	1			7
05	2015	N	1598	-0-	-417 B	-0-	1584	3	14	9	Y	13	12	1			8

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
12	2356	N	2247	-0-	-109 B	-0-	2224	3	23	9	Y	21	17	1			12
01	2604	N	2022	-0-	-582 B	-0-	2004	3	18	9	Y	16	22	1			6
02	2296	N	1407	-0-	-889 B	-0-	1390	3	17	9	Y	15	9	1			12
03	2232	N	1761	-0-	-471 B	-0-	1747	3	14	9	Y	13	17	1			8
04	1950	N	1872	-0-	-78 B	-0-	1859	3	13	9	Y	12	13	1			7
*05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1589	3	14	9	Y	13	12	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1593	3	17	9	Y	15	15	1			8
01	1581	N	1375	-0-	-206 B	-0-	1363	3	12	9	Y	11	15	1			4
02	1652	N	1412	-0-	-240 B	-0-	1397	3	15	9	Y	14	7	1			11
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1676	3	13	9	Y	12	16	1			7
04	1320	N	1056	-0-	-264 B	-0-	1048	3	8	9	Y	7	10	1			4
05	1550	N	744	-0-	-806 B	-0-	736	3	8	9	Y	7	7	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6832	X	845	-0-	-5987 B	-0-	837	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	3441	X	865	-0-	-2576 B	-0-	856	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	1111	X	1111	-0-	-0- B	-0-	1099	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	992	X	630	-0-	-362 B	-0-	624	3	6	9	Y	5	11	1			3
04	840	X	783	-0-	-57 B	-0-	777	3	6	9	Y	5	5	1			3
*05	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	3479	3	32	9	Y	29	14	1			18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	147	-0-	-640 B	-0-	145	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	90	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1			1
*05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	197	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2657	-0-	-784 B	-0-	2629	3	28	9	Y	25	20	1			14
01	3441	X	2457	-0-	-984 B	-0-	2435	3	22	9	Y	20	26	1			8
02	2856	X	2673	-0-	-183 B	-0-	2643	3	30	9	Y	27	13	1			22
03	3007	X	2894	-0-	-113 B	-0-	2871	3	23	9	Y	21	30	1			13
04	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	3012	3	22	9	Y	20	21	1			12
*05	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	3098	3	29	9	Y	26	22	1			16

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
12	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	4800	3	50	9	Y	45	34	1			25
01	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4668	3	43	9	Y	39	49	1			15
02	4228	X	3914	-0-	-314 B	-0-	3870	3	44	9	Y	40	23	1			32
03	4681	X	3024	-0-	-1657 B	-0-	2999	3	25	9	Y	23	41	1			14
04	4530	X	3342	-0-	-1188 B	-0-	3316	3	26	9	Y	24	24	1			14
05	4681	X	3664	-0-	-1017 B	-0-	3631	3	33	9	Y	30	25	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2242	-0-	-858 B	-0-	2218	3	24	9	Y	22	17	1			12
01	3100	X	2519	-0-	-581 B	-0-	2497	3	22	9	Y	20	24	1			8
02	2492	X	2071	-0-	-421 B	-0-	2048	3	23	9	Y	21	12	1			17
03	2480	X	2406	-0-	-74 B	-0-	2386	3	20	9	Y	18	24	1			11
04	2496	X	2496	-0-	-0- B	-0-	2477	3	19	9	Y	17	18	1			10
*05	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	2748	3	25	9	Y	23	19	1			14

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1825	3	20	9	Y	18	13	1			10
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1817	3	17	9	Y	15	19	1			6
02	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1595	3	18	9	Y	16	9	1			13
03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1782	3	15	9	Y	14	19	1			8
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1770	3	13	9	Y	12	13	1			7
*05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1973	3	18	9	Y	16	13	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2261	-0-	-467 B	-0-	2237	3	24	9	Y	22	17	1			12
01	2449	X	2134	-0-	-315 B	-0-	2115	3	19	9	Y	17	22	1			7
02	2268	X	2160	-0-	-108 B	-0-	2136	3	24	9	Y	22	11	1			18
03	2511	X	2181	-0-	-330 B	-0-	2163	3	18	9	Y	16	24	1			10
04	2430	X	2248	-0-	-182 B	-0-	2231	3	17	9	Y	15	16	1			9
05	2387	X	2083	-0-	-304 B	-0-	2063	3	20	9	Y	18	16	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	1865	-0-	-801 B	-0-	1845	3	20	9	Y	18	17	1			10
01	2480	N	1932	-0-	-548 B	-0-	1915	3	17	9	Y	15	19	1			6
02	1764	N	1639	-0-	-125 B	-0-	1620	3	19	9	Y	17	9	1			14
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1932	3	15	9	Y	14	19	1			9
04	1860	N	1047	-0-	-813 B	-0-	1039	3	8	9	Y	7	12	1			4
*05	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2381	3	35	9	Y	32	12	1	12	8	12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5809	X	26	-0-	-5783 B	-0-	26	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	1333	N	991	-0-	-342 B	-0-	982	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	1064	N	585	-0-	-479 B	-0-	578	3	7	9	Y	6	4	1			5
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	694	3	6	9	Y	5	7	1			3
04	960	N	886	-0-	-74 B	-0-	878	3	8	9	Y	7	6	1			4
*05	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1895	3	18	9	Y	16	10	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	2908	3	30	9	Y	27	19	1			15
01	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	2977	3	26	9	Y	24	30	1			9
02	2591	X	2591	-0-	-0- B	-0-	2561	3	30	9	Y	27	15	1			21
03	2945	X	2480	-0-	-465 B	-0-	2459	3	21	9	Y	19	29	1			11
04	2910	X	2251	-0-	-659 B	-0-	2233	3	18	9	Y	16	18	1			9
05	3007	X	2398	-0-	-609 B	-0-	2376	3	22	9	Y	20	17	1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3119	3	32	9	Y	29	28	1			16
01	5301	X	4184	-0-	-1117 B	-0-	4147	3	37	9	Y	34	37	1			13
02	4340	X	3426	-0-	-914 B	-0-	3387	3	39	9	Y	35	20	1			28
03	4805	X	3197	-0-	-1608 B	-0-	3166	3	31	9	Y	28	39	1			17
04	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4776	3	36	9	Y	33	30	1			20
*05	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4940	3	44	9	Y	40	35	1			25

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
12	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	3217	3	32	9	Y	29	22	1			16
01	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	3232	3	30	9	Y	27	33	1			10
02	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2934	3	33	9	Y	30	16	1			24
03	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	3022	3	25	9	Y	23	33	1			14
04	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3047	3	23	9	Y	21	22	1			13
05	2914	X	2773	-0-	-141 B	-0-	2749	3	24	9	Y	22	21	1			14

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
12	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	111	1	2964	2	Y	24	75	1			30
							26	9									
01	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	107	1	2920	2	Y	13					43
							14	9									
02	2996	X	2659	-0-	-337 B	-0-	83	1	2543	2	Y	30					73
							33	9									
03	3193	X	2984	-0-	-209 B	-0-	96	1	2878	2	Y	9	57	1			25
							10	9									
04	3090	X	2861	-0-	-229 B	-0-	88	1	2731	2	Y	38					63
							42	9									
05	3100	X	2788	-0-	-312 B	-0-	86	1	2692	2	Y	9					72
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	17	1 4 9	455	2	Y	4	12	1			5
01	527	N	363	-0-	-164 B	-0-	13	1 2 9	348	2	Y	2					7
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	14	1 6 9	439	2	Y	5					12
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	17	1 2 9	514	2	Y	2	9	1			5
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	16	1 8 9	503	2	Y	7					12
*05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	17	1 2 9	516	2	Y	2					14

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

12	14B2 EXT		303	-0-	303 B	1773	11	1 1 9	291	2	Y	1	7	1			1
01	2016	X	243	-0-	-1773 B	-0-	9	1 6 9	228	2	Y	5	3	1			3
02	420	N	203	-0-	-217 B	-0-	8	1 7 9	188	2	Y	6					9
03	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	8	1 12 9	208	2	Y	11	9	1			11
04	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	4	1 13 9	103	2	Y	12	13	1			10
05	217	N	109	-0-	-108 B	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					10

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	B	55	1	1	54	2	Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

12	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1224	2	11	9	N	10					75
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1603	2	15	9	N	14	4	8			85
02	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	11	1 12 9	1079	2	N	11	4	8			92
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	28	1 9 9	1340	2	N	8					100
04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	19	1 17 9	1453	2	N	15	5	8			110
*05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	17	1 2 9	1157	2	N	2					112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	3532	2	33	9	N	30					70
01	3348	X	3017	-0-	-331 B	-0-	2986	2	31	9	N	28	5	8			93
02	3024	X	2473	-0-	-551 B	-0-	25	1	2413	2	N	32	3	8			122
							35	9									
03	3410	X	3367	-0-	-43 B	-0-	69	1	3267	2	N	28					150
							31	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3472	2	41	9	N	37	12	8			175
05	3410	X	3344	-0-	-66 B	-0-	48	1	3264	2	N	29	179	1			25
							32	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

12	17298	X	16205	-0-	-1093	B	-0-	306	1	15808	2	N	83	182	1			54
								91	9									
01	17174	X	16532	-0-	-642	B	-0-	330	1	16105	2	N	88					142
								97	9									
02	15288	X	14071	-0-	-1217	B	-0-	262	1	13732	2	N	70					212
								77	9									
03	16740	X	15623	-0-	-1117	B	-0-	275	1	15248	2	N	91	185	1			118
								100	9									
04	15990	X	15529	-0-	-461	B	-0-	299	1	15147	2	N	75					193
								83	9									
05	16523	X	15788	-0-	-735	B	-0-	325	1	15385	2	N	71	178	1			86
								78	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

12	27900	X	25970	-0-	-1930	B	-0-	491	1	25305	2	N	158	190	1			202
								174	9									
01	27900	X	26508	-0-	-1392	B	-0-	529	1	25800	2	N	163	182	1	5	8	178
								179	9									
02	24724	X	22621	-0-	-2103	B	-0-	421	1	22027	2	N	157	173	1	1	8	161
								173	9									
03	27063	X	24548	-0-	-2515	B	-0-	432	1	23930	2	N	169	184	1			146
								186	9									
04	25920	X	24791	-0-	-1129	B	-0-	477	1	24141	2	N	157	182	1			121
								173	9									
05	26505	X	25086	-0-	-1419	B	-0-	516	1	24420	2	N	136	179	1			78
								150	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

12	18840	X	18840	-0-	-0-	B	-0-	332	1	18357	2	Y	137	100	1			65
								151	9									
01	19010	X	19010	-0-	-0-	B	-0-	329	1	18523	2	Y	144	101	1			108
								158	9									
02	16220	X	16220	-0-	-0-	B	-0-	273	1	15793	2	Y	140	224	1			24
								154	9									
03	18259	X	17889	-0-	-370	B	-0-	296	1	17358	2	Y	214	114	1			124
								235	9									
04	17670	X	14252	-0-	-3418	B	-0-	245	1	13894	2	Y	103	210	1	1	8	16
								113	9									
05	18259	X	15540	-0-	-2719	B	-0-	274	1	15040	2	Y	205	111	1			110
								226	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	13997	-0-	-3332 B	-0-	246	1	13627	2	Y	113	82	1			53
							124	9									
01	18259	X	12757	-0-	-5502 B	-0-	220	1	12419	2	Y	107	80	1			80
							118	9									
02	12572	X	8778	-0-	-3794 B	-0-	148	1	8536	2	Y	85	149	1			16
							94	9									
03	13919	X	8999	-0-	-4920 B	-0-	149	1	8719	2	Y	119	67	1			68
							131	9									
04	13470	X	11198	-0-	-2272 B	-0-	192	1	10908	2	Y	89	143	1			14
							98	9									
05	13919	X	12381	-0-	-1538 B	-0-	220	1	12034	2	Y	115	67	1			62
							127	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25885	X	23946	-0-	-1939 B	-0-	23528	2	418	9	Y	380	333	1			222
01	25730	X	24196	-0-	-1534 B	-0-	23799	2	397	9	Y	361	338	1			245
02	23240	X	22075	-0-	-1165 B	-0-	21691	2	384	9	Y	349	344	1			250
03	25668	X	24593	-0-	-1075 B	-0-	24202	2	391	9	Y	355	343	1			262
04	23867	X	23867	-0-	-0- B	-0-	23509	2	358	9	Y	325	339	1			248
*05	29031	X	29031	-0-	-0- B	-0-	350	1	28369	2	Y	284	458	1			74
							312	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	25	1	547	2	Y	11	18	1	2	8	32
							12	9									
01	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	24	1	532	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
02	532	N	529	-0-	-3 B	-0-	23	1	492	2	Y	13					45
							14	9									
03	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	25	1	533	2	Y	18	18	1			45
							20	9									
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	23	1	504	2	Y	13	18	1			40
							14	9									
05	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	23	1	490	2	Y	14	19	1	1	8	34
							15	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. (I) GAS 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	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	95	1	2071	2	Y	11	21	1	2	8	36
							12	9									
01	2077	N	1918	-0-	-159 B	-0-	83	1	1811	2	Y	22	21	1			37
							24	9									
02	1652	N	1490	-0-	-162 B	-0-	65	1	1410	2	Y	14					51
							15	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	106	1	2303	2	Y	21	21	1			51
							23	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	83	1	1813	2	Y	14	20	1			45
							15	9									
05	1643	N	781	-0-	-862 B	-0-	34	1	737	2	Y	9	20	1	1	8	33
							10	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	38	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	717	-0-	-95 B	-0-	32	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	42	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	311	1	6761	2	Y	26	7	1	23	8	12
							29	9									
01	8292	X	8292	-0-	-0- B	-0-	364	1	7920	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
02	6251	X	6251	-0-	-0- B	-0-	275	1	5970	2	Y	5					17
							6	9									
03	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	307	1	6680	2	Y	7	7	1			17
							8	9									
04	6988	X	6988	-0-	-0- B	-0-	307	1	6675	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
*05	7213	X	7213	-0-	-0- B	-0-	316	1	6879	2	Y	16	7	1	11	8	13
							18	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	554	-0-	-531 B	-0-	24	1	515	2	Y	14	26	1	2	8	44
							15	9									
01	651	N	510	-0-	-141 B	-0-	21	1	465	2	Y	22	24	1			42
							24	9									
02	1008	N	497	-0-	-511 B	-0-	21	1	457	2	Y	17					59
							19	9									
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	27	1	587	2	Y	25	24	1			60
							28	9									
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	28	1	602	2	Y	18	24	1			54
							20	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	48	1	1043	2	Y	19	26	1	1	8	46
							21	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	252	1	1807	2	Y	28	3	8			31
							31	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	248	1	1895	2	Y	18	35	1			14
							20	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	185	1	1511	2	Y	13					27
							14	9									
03	2077	N	1583	-0-	-494 B	-0-	173	1	1391	2	Y	17	34	1			10
							19	9									
04	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	204	1	1788	2	Y	13					23
							14	9									
*05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	167	1	1824	2	Y	16	1	8			38
							18	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
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	43	1	924	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	42	1	911	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	724	-0-	-256 B	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					2
03	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	40	1	862	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	34	1	745	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	41	1	885	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

12	2883	X	2880	-0-	-3	B	-0-	347	1	2488	2	Y	41	4	8			46
								45	9									
01	2883	X	2801	-0-	-82	B	-0-	321	1	2450	2	Y	27	53	1			20
								30	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	279	1	2275	2	Y	21					41
								23	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2767	2	Y	24	50	1			15
								26	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	B	-0-	353	1	3101	2	Y	20					35
								22	9									
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3022	2	Y	25	2	8			58
								28	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

12	1457	N	1392	-0-	-65	B	-0-	61	1	1324	2	Y	6	9	1	2	8	16	
								7	9										
01	1488	N	1073	-0-	-415	B	-0-	47	1	1016	2	Y	9	9	1			16	
								10	9										
02	1176	N	1154	-0-	-22	B	-0-	50	1	1096	2	Y	7					23	
								8	9										
03	1395	N	1356	-0-	-39	B	-0-	59	1	1287	2	Y	9	9	1			23	
								10	9										
04	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1012	2	Y	6	9	1			20	
								7	9										
05	1271	N	1128	-0-	-143	B	-0-	49	1	1070	2	Y	8	10	1	1	8	17	
								9	9										

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

12	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	13 12	1 9	273	2	Y	11	19	1	2 8		33
01	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	12 21	1 9	252	2	Y	19	19	1			33
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	11 13	1 9	233	2	Y	12					45
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	13 21	1 9	289	2	Y	19	19	1			45
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	12 14	1 9	270	2	Y	13	18	1			40
*05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	38 15	1 9	825	2	Y	14	19	1	1 8		34

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

12	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	334 40	1 9	2395	2	Y	36	4	8			40
01	2945	X	2705	-0-	-240	B	-0-	310 26	1 9	2369	2	Y	24	46	1			18
02	2660	X	2251	-0-	-409	B	-0-	244 19	1 9	1988	2	Y	17					35
03	2945	X	2286	-0-	-659	B	-0-	250 24	1 9	2012	2	Y	22	44	1			13
04	2670	X	2163	-0-	-507	B	-0-	219 19	1 9	1925	2	Y	17					30
05	2759	X	2592	-0-	-167	B	-0-	216 24	1 9	2352	2	Y	22	2	8			50

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

12	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1564	-0-	-172 B	-0-	68	1	1478	2	Y	16	28	1	3	8	50
							18	9									
01	1612	N	1391	-0-	-221 B	-0-	60	1	1297	2	Y	31	30	1			51
							34	9									
02	1232	N	1223	-0-	-9 B	-0-	53	1	1147	2	Y	21					72
							23	9									
03	1550	N	1241	-0-	-309 B	-0-	53	1	1155	2	Y	30	30	1			72
							33	9									
04	1350	N	666	-0-	-684 B	-0-	28	1	616	2	Y	20	28	1			64
							22	9									
05	1364	N	707	-0-	-657 B	-0-	30	1	651	2	Y	24	31	1	2	8	55
							26	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1535	-0-	-263 B	-0-	67	1	1451	2	Y	15	21	1	5	8	37
							17	9									
01	1953	N	1406	-0-	-547 B	-0-	61	1	1322	2	Y	21	21	1			37
							23	9									
02	1596	N	1299	-0-	-297 B	-0-	56	1	1228	2	Y	14					51
							15	9									
03	1550	N	1355	-0-	-195 B	-0-	59	1	1273	2	Y	21	21	1			51
							23	9									
04	1350	N	1295	-0-	-55 B	-0-	56	1	1224	2	Y	14	20	1			45
							15	9									
05	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	60	1	1309	2	Y	17	22	1	2	8	38
							19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	54	1	1165	2	Y	8	6	1	5	8	11
							9	9									
01	1767	N	1294	-0-	-473 B	-0-	57	1	1230	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
02	1232	N	1147	-0-	-85 B	-0-	50	1	1093	2	Y	4					15
							4	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	57	1	1248	2	Y	6	6	1			15
							7	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	58	1	1253	2	Y	5	6	1			14
							6	9									
05	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	54	1	1180	2	Y	5	6	1	2	8	11
							6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	628	-0-	-240 B	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	968	-0-	-55	B	-0-	968	2			Y	-0-					150
01	1054	N	757	-0-	-297	B	-0-	757	2			Y	-0-					150
02	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1252	2	78	9	Y	71	189	1			32
03	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			Y	-0-					32
04	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			Y	-0-					32
05	1178	N	861	-0-	-317	B	-0-	861	2			Y	-0-					32

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

12	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	222	2	19	9	Y	17					91
01	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	242	2	29	9	Y	26					117
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	215	2	19	9	Y	17					134
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	202	2	41	9	Y	37					171
04	270	N	196	-0-	-74	B	-0-	190	2	6	9	Y	5	156	1			20
05	248	N	112	-0-	-136	B	-0-	112	2			Y	-0-					20

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

12	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	83	9	Y	75					184
01	1240	N	950	-0-	-290	B	-0-	926	2	24	9	Y	22	191	1			15
02	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					15
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1480	2	78	9	Y	71					86
04	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	64	9	Y	58					144
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			Y	-0-					144

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-	6	1			9
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-	4	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			1

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

12	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	37	1	801	2	Y	13	21	1	4	8	36
								14	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	36	1	793	2	Y	22	21	1			37
								24	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	33	1	716	2	Y	14					51
								15	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	42	1	905	2	Y	21	21	1			51
								23	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1047	2	Y	14	20	1			45
								15	9									
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	44	1	947	2	Y	17	22	1	2	8	38
								19	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

12	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1457	-0-	-531	B	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1776	-0-	-177	B	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1862	-0-	-268	B	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	64	1 3 9	1393	2	Y	3	4	1	1	8	6
01	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	72	1 4 9	1562	2	Y	4	4	1			6
02	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	66	1 3 9	1436	2	Y	3					9
03	1457	N	1068	-0-	-389	B	-0-	47	1 4 9	1017	2	Y	4	4	1			9
04	1500	N	675	-0-	-825	B	-0-	30	1 3 9	642	2	Y	3	4	1			8
05	1550	N	1044	-0-	-506	B	-0-	46	1 4 9	994	2	Y	4	4	1	1	8	7

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

12	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	125	1 33 9	899	2	Y	30	3	8			34
01	1581	N	1019	-0-	-562	B	-0-	115	1 22 9	882	2	Y	20	39	1			15
02	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	130	1 17 9	1062	2	Y	15					30
03	1054	N	832	-0-	-222	B	-0-	90	1 20 9	722	2	Y	18	37	1			11
04	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	107	1 17 9	939	2	Y	15					26
05	1333	N	1135	-0-	-198	B	-0-	94	1 19 9	1022	2	Y	17	1	8			42

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

12	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	225	1 15 9	1612	2	Y	14	2	8			15
01	1767	N	1482	-0-	-285	B	-0-	170	1 11 9	1301	2	Y	10	18	1			7
02	1596	N	1343	-0-	-253	B	-0-	146	1 8 9	1189	2	Y	7					14
03	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	199	1 9 9	1603	2	Y	8	17	1			5
04	1440	N	1348	-0-	-92	B	-0-	137	1 8 9	1203	2	Y	7					12
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	131	1 9 9	1430	2	Y	8	1	8			19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	915	-0-	-852 B	-0-	57	1	844	2	Y	13	33	1	1	8	14
							14	9									
01	1240	N	458	-0-	-782 B	-0-	26	1	422	2	Y	9					23
							10	9									
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-					23
03	930	N	504	-0-	-426 B	-0-	19	1	478	2	Y	6					29
							7	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	68	1	1654	2	Y	20	36	1			13
							22	9									
*05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	58	1	1275	2	Y	18					31
							20	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

12	1023	N	586	-0-	-437 B	-0-	37	1	543	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
01	744	N	264	-0-	-480 B	-0-	15	1	246	2	Y	3					7
							3	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-					7
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					7
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	38	1	933	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	36	1	798	2	Y	5					8
							6	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	73	1	1580	2	Y	3	5	1	1	8	8
							3	9									
01	1674	N	1537	-0-	-137 B	-0-	67	1	1464	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	3					11
							3	9									
03	1643	N	1578	-0-	-65 B	-0-	69	1	1503	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
04	1500	N	1324	-0-	-176 B	-0-	58	1	1263	2	Y	3	4	1			10
							3	9									
05	1550	N	1427	-0-	-123 B	-0-	63	1	1360	2	Y	4	5	1	1	8	8
							4	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

12	2201	N	1345	-0-	-856 B	-0-	85	1	1247	2	Y	12	2	8			31
							13	9									
01	1736	N	602	-0-	-1134 B	-0-	35	1	559	2	Y	7	33	1			5
							8	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-					5
03	1333	N	468	-0-	-865 B	-0-	18	1	435	2	Y	14					19
							15	9									
04	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	19	1	467	2	Y	5					24
							6	9									
*05	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	84	1	1853	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2145	-0-	-707 B	-0-	136	1	2003	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
01	2852	X	992	-0-	-1860 B	-0-	58	1	931	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
02	2576	X	-0-	-0-	-2576 B	-0-					Y	-0-					2
03	2604	X	2073	-0-	-531 B	-0-	81	1	1984	2	Y	7					9
							8	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	150	1	3644	2	Y	9					18
							10	9									
*05	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	128	1	2827	2	Y	-0-					18

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	840	-0-	-183 B	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

12	527	N	451	-0-	-76 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	309	-0-	-187 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

12	1488	N	1276	-0-	-212 B	-0-	81	1	1189	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
01	1333	N	598	-0-	-735 B	-0-	35	1	560	2	Y	3					7
							3	9									
02	1092	N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					Y	-0-					7
03	1271	N	1130	-0-	-141 B	-0-	44	1	1085	2	Y	1					8
							1	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	52	1	1256	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	63	1	1406	2	Y	5					9
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	71	1	1045	2	Y	11	3	8			24
							12	9									
01	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	39	1	628	2	Y	5	25	1			4
							6	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					4
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	Y	10					14
							11	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	39	1	942	2	Y	17					31
							19	9									
*05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	28	1	624	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1068	-0-	-234 B	-0-	68	1	998	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	992	N	307	-0-	-685 B	-0-	18	1	288	2	Y	1					3
							1	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					3
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					3
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	52	1	1268	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	37	1	811	2	Y	2					4
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1166	-0-	-1221 B	-0-	74	1	1086	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
01	1426	N	386	-0-	-1040 B	-0-	22	1	361	2	Y	3					7
							3	9									
02	1512	N	-0-	-0-	-1512 B	-0-					Y	-0-					7
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					7
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1094	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*05	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	65	1	1439	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. (I) GAS 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	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2			Y	-0-					21
01	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2			Y	-0-					21
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-					21
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					21
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-	19	1			2
05	527	N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			Y	-0-					2

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	728	-0-	-326 B	-0-	46	1	672	2	Y	9	20	1	2	8	8
							10	9									
01	868	N	330	-0-	-538 B	-0-	19	1	305	2	Y	5					13
							6	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					Y	-0-					13
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					13
04	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	111	1	2706	2	Y	9	16	1			6
							10	9									
*05	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	84	1	1866	2	Y	12	1	8			17
							13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3881	-0-	-614 B	-0-	245	1	3606	2	Y	27	79	1			32
							30	9									
01	4495	X	1775	-0-	-2720 B	-0-	102	1	1650	2	Y	21					53
							23	9									
02	4060	X	-0-	-0-	-4060 B	-0-					Y	-0-					53
03	4278	X	2255	-0-	-2023 B	-0-	88	1	2152	2	Y	14					67
							15	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	195	1	4751	2	Y	48	84	1			31
							53	9									
*05	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	194	1	4298	2	Y	42					73
							46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2095	X	2095	-0-	-0- B	-0-	132	1	1941	2	Y	20	9	8			36
							22	9									
01	1829	X	1026	-0-	-803 B	-0-	59	1	958	2	Y	8	38	1			6
							9	9									
02	1652	X	-0-	-0-	-1652 B	-0-					Y	-0-					6
03	1829	X	1315	-0-	-514 B	-0-	51	1	1246	2	Y	16					22
							18	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	105	1	2554	2	Y	24					46
							26	9									
*05	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	142	1	3139	2	Y	3	3	8			46
							3	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2307	-0-	-638 B	-0-	145	1	2138	2	Y	22	8	8			46
							24	9									
01	2945	X	909	-0-	-2036 B	-0-	52	1	845	2	Y	11	49	1			8
							12	9									
02	2660	X	-0-	-0-	-2660 B	-0-					Y	-0-					8
03	2945	X	417	-0-	-2528 B	-0-	16	1	395	2	Y	5					13
							6	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	135	1	3276	2	Y	31					44
							34	9									
*05	2604	X	2604	-0-	-0- B	-0-	112	1	2489	2	Y	3	3	8			44
							3	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	9	1	126	2	Y	3	13	1	2	8	2
							3	9									
01	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	3	1	55	2	Y	2					4
							2	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-					4
03	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	16	1	394	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	8	1	187	2	Y	6	1	8			8
							7	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2579	-0-	-1513 B	-0-	163	1	2399	2	Y	15	6	8			31
							17	9									
01	4092	X	1072	-0-	-3020 B	-0-	62	1	1003	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
02	3696	X	-0-	-0-	-3696 B	-0-					Y	-0-					5
03	3410	X	1310	-0-	-2100 B	-0-	51	1	1255	2	Y	4					9
							4	9									
04	4980	X	4980	-0-	-0- B	-0-	196	1	4761	2	Y	21					30
							23	9									
*05	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	173	1	3840	2	Y	3	3	8			30
							3	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					3
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	Y	1					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					2
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					2

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	#	3373	-0-	-688	-0-	3340	2	33	9	Y	30					99
01	4154		3146	-0-	-1008	-0-	3121	2	25	9	Y	23					122
02	3612		2924	-0-	-688	-0-	2889	2	35	9	Y	32	109	1			45
03	3999		3146	-0-	-853	-0-	3117	2	29	9	Y	26					71
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

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	108	2	3	9	Y	3					10
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	82	2	1	9	Y	1					11
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	85	2	1	9	Y	1	3	1			9
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					9
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					9
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					9

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	817	2	30	9	N	27					140
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	856	2	30	9	N	27					167
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	623	2	23	9	N	21					188
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12	132	1			68
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

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
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	862	2	30	9	N	27					47
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					47
02	952	N	425	-0-	-527	-0-	421	2	4	9	N	4					51
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23					74
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8	158	1			13
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11					24
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2164	2	7	9	N	6					30
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	N	11					41
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

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
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					3
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					3
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					3
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					3
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697

BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1100	2			N	-0-					41
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-					41
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					41
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					41
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					41
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					100
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	SWR 10		188	-0-	188	145626	167	2	21	9	Y	19					72
01	SWR 10		130	-0-	130	145756	94	2	36	9	Y	33					105
02	SWR 10		41	-0-	41	145797	8	2	33	9	Y	30					135
03	SWR 10		36	-0-	36	145833	36	2			Y	-0-					135
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

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
12	1116	X	550	-0-	-566	-0-	550	2			N	-0-					47
01	930	X	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					47
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					47
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					47
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					47
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	755	3	6	9	N	-0-					98
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	723	3			N	5					103
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	547	3	20	9	N	-0-					103
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	655	3			N	18					121
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	669	3			N	-0-					121
05	806	N	669	-0-	-137	-0-					N	-0-					121

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2759	X	1309	-0-	-1450	-0-	82	1	1227	3	N	-0-					104
01	2232	X	1368	-0-	-864	-0-	40	1	1328	3	N	-0-					104
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	99	1			N	-0-					104
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-					104
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	99 46	1 9	1895	2	Y	42	43	1			5
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	108 51	1 9	2052	2	Y	46	45	1			6
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	95 40	1 9	1783	2	Y	36	39	1			3
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	94 48	1 9	1852	2	Y	44	43	1			4
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91 36	1 9	1800	2	Y	33	35	1			2
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	90 39	1 9	1888	2	Y	35	36	1			1

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	34	1	1334	2	Y	69	57	1			39
							76	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	34	1	1416	2	Y	81	100	1			20
							89	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	Y	69	60	1			29
							76	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	2	Y	80	95	1			14
							88	9									
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	2	Y	102	68	1			48
							112	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	Y	94	116	1			26
							103	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	7	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	3556	3	37	9	Y	34	25	1			19
01	DLQ G-10		3550	-0-	3550	7143	3519	3	31	9	Y	28	36	1			11
02	DLQ G-10		3076	-0-	3076	10219	3042	3	34	9	Y	31	17	1			25
03	DLQ G-10		3683	-0-	3683	13902	3652	3	31	9	Y	28	36	1			17
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

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4	19	1	3	8	7
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	Y	10	4	8			13
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7					20
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	19	1			5
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

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
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					150
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					150
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	514	2	1	9	N	1					151
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					152
04	660	N	411	-0-	-249	-0-	410	2	1	9	N	1					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
12	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					183
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					183
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			N	-0-					183
03	1302	N	813	-0-	-489	-0-	812	2	1	9	N	1					184
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					184
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					184

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
12	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	2			N	-0-					191
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					191
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					191
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					191
04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	4160	R	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					108
01	3317	#	2656	-0-	-661	-0-	2656	2			N	-0-					108
02	2996	#	702	-0-	-2294	-0-	702	2			N	-0-					108
03	4154	#	234	-0-	-3920	-0-	234	2			N	-0-					108
04	4020	#	423	-0-	-3597	-0-	423	2			N	-0-					108
05	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

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
12	6516		4789	-0-	-1727 B	20765	4789	2			N	-0-					5
01	10788		5562	-0-	-5226 B	15539	5562	2			N	-0-					5
02	6832	N	5582	-0-	-1250 B	14289	5582	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14289																	
03	7750		4994	-0-	-2756 B	11533	4994	2			N	-0-					5
04	5370	N	5881	-0-	511 B	12044	5881	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	12044					N	NO RPT					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			3
	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			926
	RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017											

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					17
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					17
02	784	N	267	-0-	-517	-0-	267	3			N	-0-					17
03	868	N	199	-0-	-669	-0-	199	3			N	-0-					17
04	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	3			N	-0-					17
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					88
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					88
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					88
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					88
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					148
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					148
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					148
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					26
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					26
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					26
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3116	3	50	9	N	45					71
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	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
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					56
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					56
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					56
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					56
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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

	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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					375
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					375
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					375
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					375
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					375
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

	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
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					209
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					209
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					209
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					209
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

	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
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					76
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					76
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					76
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
12	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					52
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					52
02	1652	N	1647	-0-	-5	-0-	1647	2			N	-0-					52
03	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2			N	-0-					52
04	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1603	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					87
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					87
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					87
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2511	#	1719	-0-	-792	-0-	1719	2			N	-0-					53
01	2511	#	1552	-0-	-959	-0-	1552	2			N	-0-					53
02	1764	N	1145	-0-	-619	-0-	1145	2			N	-0-					53
03	1705	N	352	-0-	-1353	-0-	352	2			N	-0-					53
04	1500	N	274	-0-	-1226	-0-	274	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

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

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					50
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					50
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					50
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					50
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					50
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					50

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
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					42
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					42
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					42
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					42
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					42
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					70
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					70
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	463	3			N	-0-					70
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					70
04	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					70
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					70

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	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

*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	444	1	1309	3	Y	7	66	1			18
						8	9									
*12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	388	1	1280	3	Y	24					42
						26	9									
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	507	1	1263	3	Y	13					55
						14	9									
*02	1624 N	1313	-0-	-311	-0-	171	1	1129	3	Y	12					67
						13	9									
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	291	1	983	3	Y	14	39	1			42
						15	9									
*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									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

*11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	600	1	1769	3	Y	8	57	1			17
						9	9									
*12	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	498	1	1647	3	Y	24					41
						26	9									
*01	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	597	1	1486	3	Y	12					53
						13	9									
*02	2072 N	1912	-0-	-160	-0-	250	1	1649	3	Y	12					65
						13	9									
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	571	1	1933	3	Y	15	38	1			42
						17	9									
*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									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	1650	N	1328	-0-	-322	-0-	335	1	986	3	Y	6	53	1			15
							7	9									
*12	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	337	1	1114	3	Y	19					34
							21	9									
*01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	366	1	912	3	Y	10					44
							11	9									
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	197	1	1303	3	Y	9					53
							10	9									
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	431	1	1460	3	Y	12	31	1			34
							13	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	184	1	1354	3	Y	9					43
							10	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1391	3	Y	7					50
							8	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1506	2	163	9	Y	148	162	1			20
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					20
02	2800	N	3963	-0-	1163	1163	3882	2	81	9	Y	74					94
03	3100	N	6417	-0-	3317	4480	6344	2	73	9	Y	66	121	1			39
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					151
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					151
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	407	1	1343	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	435	1	1367	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	2184	N	1918	-0-	-266	-0-	431	1	1477	2	Y	9	9	8			3
							10	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	514	1	1419	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

12	5735	X	5032	-0-	-703	-0-	1174	1	3855	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	5549	X	4785	-0-	-764	-0-	1186	1	3592	2	Y	6	6	8			5
							7	9									
02	4704	X	4510	-0-	-194	-0-	1006	1	3471	2	Y	30	30	8			5
							33	9									
03	5177	X	1085	-0-	-4092	-0-	263	1	818	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4481	-0-	-2153	-0-	4312	2	169	9	Y	154					171
01	6200	X	4158	-0-	-2042	-0-	4100	2	58	9	Y	53					224
02	4032	X	4022	-0-	-10	-0-	3998	2	24	9	Y	22	22	8			224
03	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	4377	2			Y	-0-					224
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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
12	3255	X	99	-0-	-3156	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	130	-0-	-3125	-0-	30	1	99	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3276	X	366	-0-	-2910	-0-	83	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	X	363	-0-	-1373	-0-	77	1	284	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1150	1	3769	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	1128	1	3406	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
02	4368	X	4146	-0-	-222	-0-	932	1	3194	2	Y	18	18	8			6
							20	9									
03	4836	X	4383	-0-	-453	-0-	1157	1	3220	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
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									

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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	149	1	621	2	N	-0-					35
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	111	1	373	2	N	-0-					35
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	69	1	274	2	N	-0-					35
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	121	1	448	2	N	57	53	5			39
							63	9									
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

12	3100	N	2742	-0-	-358	1972	634	1	2108	2	N	-0-					158
01	3100	N	2419	-0-	-681	1291	589	1	1830	2	N	-0-					158
02	2800	N	2359	-0-	-441	850	511	1	1848	2	N	-0-					158
03	3100	N	2484	-0-	-616	234	649	1	1835	2	N	-0-					158
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									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

12	2511	X	1696	-0-	-815	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8			48
01	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8			48
02	1988	X	1215	-0-	-773	-0-	1195	2	20	9	Y	18	18	8			48
03	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	8			48
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	395	1	1759	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	2046	X	1370	-0-	-676	-0-	291	1	1078	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	1988	X	1725	-0-	-263	-0-	305	1	1416	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	369	1	1487	2	Y	-0-					22
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	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

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	931	2	N	-0-					219
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	-0-					219
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	265	1	904	2	N	-0-					219
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	341	1	949	2	N	-0-					219
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	215	1	944	2	N	-0-					219
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	260	1	1000	2	N	-0-					219

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					42
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					42
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			Y	-0-					42
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					42
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					42
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17	3	8			64
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-					64
02	2128	N	1553	-0-	-575	-0-	1553	2			N	-0-					64
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					64
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	N	5	5	8			22
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	N	4	4	8			22
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					22
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					22
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

12	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3384	2	12	9	N	11	11	8			111
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3178	2	3	9	N	3	3	8			111
02	3108	X	2850	-0-	-258	-0-	2850	2			N	-0-					111
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3604	2	157	9	N	143	177	1			77
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

12	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4381	2	18	9	Y	16	4	8			59
01	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	4348	2	123	9	Y	112	2	8			169
02	4004	X	3273	-0-	-731	-0-	3273	2			Y	-0-					169
03	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	4337	2	56	9	Y	51	176	1			44
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

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					139
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					139
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					139
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1778	2	53	9	N	48	170	1			17
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					17
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			Y	-0-					17
01	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			Y	-0-					17
02	1344	N	1220	-0-	-124	-0-	1220	2			Y	-0-					17
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-					17
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			Y	-0-					17
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	302	-0-	-814	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	133	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
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									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3081	-0-	-19	4664	179	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2707	-0-	-393	4271	161	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1880	-0-	-920	3351	152	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2464	-0-	-636	2715	155	1	2309	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

12	3016	N	2609	-0-	-407	-0-	149	1	2420	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	128	1	2018	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	157	1	1782	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	129	1	1928	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
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									

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
12	4092	X	2251	-0-	-1841	-0-	121	1	1956	2	Y	158	148	1			23
							174	9									
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	340	1	5355	2	Y	184	191	1			16
							202	9									
02	3669	X	3566	-0-	-103	-0-	279	1	3162	2	Y	114	112	1			18
							125	9									
03	4061	X	2288	-0-	-1773	-0-	134	1	1992	2	Y	147	147	1			18
							162	9									
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									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3017	-0-	-83	8449	170	1	2760	2	Y	79	74	1			11
							87	9									
01	3100	N	2809	-0-	-291	8158	161	1	2546	2	Y	93	96	1			8
							102	9									
02	2800	N	2479	-0-	-321	7837	196	1	2220	2	Y	57	56	1			9
							63	9									
03	3100	N	2832	-0-	-268	7569	173	1	2578	2	Y	74	74	1			9
							81	9									
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									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3001	-0-		-99	11842	171	1	2777	2	Y	48	45	1			7
								53	9									
01	3100	N	2515	-0-		-585	11257	146	1	2308	2	Y	55	57	1			5
								61	9									
02	2800	N	2308	-0-		-492	10765	184	1	2087	2	Y	34	34	1			5
								37	9									
03	3100	N	2603	-0-		-497	10268	161	1	2394	2	Y	44	44	1			5
								48	9									
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									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

12	3100	N	1612	-0-		-1488	11860	91	1	1474	2	Y	43	40	1			6
								47	9									
01	3100	N	4227	-0-		1127	12987	249	1	3923	2	Y	50	52	1			4
								55	9									
02	2800	N	1167	-0-		-1633	11354	92	1	1040	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
03	3100	N	1263	-0-		-1837	9517	77	1	1142	2	Y	40	40	1			5
								44	9									
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									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

12	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	206	1	3331	2	Y	143	134	1			20
								157	9									
01	3224	X	2940	-0-		-284	-0-	164	1	2592	2	Y	167	172	1			15
								184	9									
02	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	233	1	2644	2	Y	102	101	1			16
								112	9									
03	3224	X	3222	-0-		-2	-0-	193	1	2883	2	Y	133	133	1			16
								146	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	248	1	4012	2	Y	38	36	1			5
								42	9									
01	3565	X	2466	-0-		-1099	-0-	145	1	2285	2	Y	33	38	1			-0-
								36	9									
02	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	316	1	3586	2	Y	27	23	1			4
								30	9									
03	3565	X	2802	-0-		-763	-0-	175	1	2606	2	Y	19	19	1			4
								21	9									
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									

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1844	-0-		-1659	-0-	103	1	1662	2	Y	72	68	1			10
								79	9									
01	3503	X	2941	-0-		-562	-0-	170	1	2679	2	Y	84	87	1			7
								92	9									
02	3164	X	1941	-0-		-1223	-0-	153	1	1731	2	Y	52	51	1			8
								57	9									
03	3224	X	2844	-0-		-380	-0-	174	1	2596	2	Y	67	67	1			8
								74	9									
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									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3875	-0-		-62	-0-	223	1	3619	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
01	3937	X	3173	-0-		-764	-0-	187	1	2946	2	Y	36	37	1			3
								40	9									
02	3276	X	3186	-0-		-90	-0-	256	1	2907	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
03	3875	X	3350	-0-		-525	-0-	209	1	3110	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
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									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3404	-0-		304	10288	198	1	3206	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-		13	10301	186	1	2927	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2781	-0-		-19	10282	225	1	2556	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2936	-0-		-164	10118	185	1	2751	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1163	-0-		-46	-0-	66	1	1064	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
01	1209	N	1023	-0-		-186	-0-	59	1	924	2	Y	36	37	1			3
								40	9									
02	1092	N	871	-0-		-221	-0-	69	1	779	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
03	1178	N	976	-0-		-202	-0-	59	1	886	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
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									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3112	-0-		-81	-0-	178	1	2891	2	N	39	161	1			79
								43	9									
01	3193	X	2649	-0-		-544	-0-	155	1	2447	2	N	43					122
								47	9									
02	2884	X	2477	-0-		-407	-0-	194	1	2204	2	N	72					194
								79	9									
03	3193	X	2634	-0-		-559	-0-	162	1	2420	2	N	47					241
								52	9									
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									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2721	-0-		-379	16532	155	1	2509	2	Y	52	49	1			7
								57	9									
01	3100	N	3005	-0-		-95	16437	175	1	2763	2	Y	61	63	1			5
								67	9									
02	2800	N	2202	-0-		-598	15839	175	1	1985	2	Y	38	37	1			6
								42	9									
03	3100	N	2456	-0-		-644	15195	151	1	2252	2	Y	48	48	1			6
								53	9									
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									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2359	-0-		-741	661	136	1	2206	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
01	2741	N	2080	-0-		-661	-0-	123	1	1937	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
02	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	149	1	1687	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	2015	N	1946	-0-		-69	-0-	121	1	1810	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
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									

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
12	4154	X	4137	-0-	-17	-0-	241	1	3896	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	176	1	2781	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3516	-0-	-180	-0-	285	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3425	-0-	-698	-0-	215	1	3210	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1217	-0-	-519	-0-	99	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	105	1	1559	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	2	Y	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	131	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	106	1	1574	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
01	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	60	1	953	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
02	1344	N	590	-0-	-754	-0-	47	1	529	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	74	1	1099	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
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									

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
12	2636	N	2118	-0-	-518	-0-	123	1	1995	2	Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1053	-0-	-151	-0-	85	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	595	-0-	-180	-0-	35	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	4672	-0-	1572	13802	262 163	1 9	4247	2	Y	148	132	1			21
01	3100	N	3048	-0-	-52	13750	173 143	1 9	2732	2	Y	130	136	1			15
02	2800	N	3018	-0-	218	13968	235 118	1 9	2665	2	Y	107	105	1			17
03	3100	N	2785	-0-	-315	13653	169 94	1 9	2522	2	Y	85	85	1			17
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

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
12	2335	N	1534	-0-	-801	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	3949	-0-	849	14325	228 24	1 9	3697	2	Y	22	21	1			3
01	3100	N	3630	-0-	530	14855	215 29	1 9	3386	2	Y	26	27	1			2
02	2800	N	3237	-0-	437	15292	261 18	1 9	2958	2	Y	16	16	1			2
03	3100	N	3544	-0-	444	15736	221 23	1 9	3300	2	Y	21	20	1			3
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

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
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	87	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1177	-0-	-139	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	87	1	1301	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	84	-0-	-288	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	188	-0-	-122	-0-	11	1	174	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	310	X	171	-0-	-139	-0-	10	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					20
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					20
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					20
05	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					108
01	930	N	696	-0-	-234	-0-	694	2	2	9	N	2					110
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					111
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					112
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

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	213 17	1 9	2527	2	N	15					75
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	186 22	1 9	2271	2	N	20					95
02	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	195 17	1 9	2059	2	N	15					110
03	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	259 13	1 9	2369	2	N	12					122
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	264 13	1 9	2322	2	N	12					134
05	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	355 8	1 9	2024	2	N	7					141

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		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

12	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	2			N	-0-					134
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					139
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1132	2	35	9	N	32					171
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					171
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

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

12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	33	1	904	2	N	-0-					116
01	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					116
02	1120	N	621	-0-	-499	-0-	31	1	590	2	N	-0-					116
03	930	N	503	-0-	-427	-0-	24	1	479	2	N	-0-					116
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1577	-0-	-47	-0-	128	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	104	1	1550	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	86	1			50
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	2	172	9	N	156	165	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	202	1			32
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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					62
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					62
02	1428	N	1289	-0-	-139	-0-	1289	2			N	-0-					62
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					62
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					62
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					31
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					31
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					31
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					31
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					97
01	1178	N	860	-0-	-318	-0-	860	3			N	-0-					97
02	1008	N	717	-0-	-291	-0-	717	3			N	-0-					97
03	1054	N	614	-0-	-440	-0-	594	3	20	9	N	18					115
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	W	516	-0-	516	1438	334	2	182	9	N	165					617
01	0	W	348	-0-	348	1786	317	2	31	9	N	28	164	1			481
02	0	W	146	-0-	146	1932	146	2			N	-0-					481
03	2242	X	310	-0-	-1932	-0-	249	2	61	9	N	55					536
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	107	1	735	2	N	-0-					-0-
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	118	1	785	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	173	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	161	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	183	1	1214	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	322	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	291	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	319	1	2124	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	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

12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3211	3	36	9	N	33					121
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3469	3	40	9	N	36					157
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4348	3	39	9	N	35	162	1			30
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5377	3	31	9	N	28					58
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					136
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					136
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2					138
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					151
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

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					39
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					39
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-					39
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					39
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					39
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					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
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	38 87	1 9	2716	2	Y	79	89	1			19
01	2945	X	2073	-0-	-872	-0-	23 88	1 9	1962	2	Y	80	60	1			39
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	17 86	1 9	2186	2	Y	78	77	1			40
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	40 78	1 9	2958	2	Y	71	96	1			15
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	39 77	1 9	2821	2	Y	70	61	1			24
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	41 65	1 9	2857	2	Y	59	62	1			21

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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					1
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					2
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1					3
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
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

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
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					56
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					56
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					56
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					56
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1488	N	974	-0-	-514	-0-	974	2			Y	-0-					19
01	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-					19
02	980	N	742	-0-	-238	-0-	705	2	37	9	Y	34					53
03	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			Y	-0-					53
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	175	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

12	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3421	3	22	9	N	20					106
01	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	3138	3	46	9	N	42					148
02	3276	X	2653	-0-	-623	-0-	2592	3	61	9	N	55					203
03	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2813	3	1	9	N	1	173	1			31
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

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
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2504	2	20	9	N	18					85
01	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	2			N	-0-					85
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	2207	2			N	-0-					85
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					85
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					85
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
03	14B	DENY	51	-0-	51	2104	50	2	1	9	N	1					6
04	14B	DENY	2	-0-	2	2106	2	2			N	-0-					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2106					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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	3	6	9	N	5					131
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	3	4	9	N	4					135
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2650	3	17	9	N	15					150
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3	9	N	3					153
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-	5	1			3
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	1			Y	-0-	1	1			2
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			Y	-0-					2
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3957	-0-	-1468	-0-	3935	2	22	9	Y	20	23	1			15
01	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	5362	2	18	9	Y	16	22	1			9
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5008	2	15	9	Y	14					23
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5589	2	3	9	Y	3	10	1			16
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5567	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	6727 X	5808	-0-	-919	-0-	5760	3	48	9	Y	44	53	1			16
01	6727 X	2132	-0-	-4595	-0-	2096	3	36	9	Y	33					49
02	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7480	3	28	9	Y	25	44	1			30
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8174	3	41	9	Y	37					67
*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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	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
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	263 1 1 9	1	1216	2	N	1					48
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	281	1	1294	2	N	-0-					48
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1189	2	N	-0-					48
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	282	1	1345	2	N	-0-					48
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	297	1	1230	2	N	-0-					48
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	287	1	1280	2	N	-0-					48

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	373	1	1726	2	N	82					150
							90	9									
01	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	343	1	1575	2	N	8	135	1			23
							9	9									
02	1904	N	1797	-0-	-107	-0-	312	1	1456	2	N	26					49
							29	9									
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	371	1	1765	2	N	-0-					49
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	416	1	1722	2	N	-0-					49
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	379	1	1686	2	N	-0-					49

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					70
01	2170	X	1242	-0-	-928	-0-	1242	2			N	-0-					70
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					70
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2286	2	111	9	N	101	166	1			5
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2221	2	17	9	N	15					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	Y	2	11	1			5
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3025	2	3	9	Y	3					8
02	2800	X	2746	-0-	-54	-0-	2746	2			Y	-0-					8
03	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2342	2	3	9	Y	3	10	1			1
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

12	3131	X	1846	-0-	-1285	-0-	1823	2	23	9	Y	21					90
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4094	2	18	9	Y	16					106
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3570	2	52	9	Y	47	80	1			73
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4070	2	10	9	Y	9	61	1			21
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5018	2	13	9	Y	12	6	1			8
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	15	1			4
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5043	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5636	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	2
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1887	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1580	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126	1	1434	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	108	1	1430	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121	1	1824	2	Y	26	28	1			4
							29	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 09/03/2014 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	2	N	-0-					105
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	38	1	400	2	N	-0-					105
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					105
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					105
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					105
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					105

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					143
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

12	1333	N	731	-0-	-602	-0-	25	1	706	2	N	-0-					62
01	1395	N	995	-0-	-400	-0-	43	1	948	2	N	4					66
							4	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	7					73
							8	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	N	11					84
							12	9									
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									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

12	992	N	480	-0-	-512	-0-	117	1	361	2	N	2					50
							2	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					52
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	1					53
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4					57
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

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1305	2	18	9	Y	16	12	1			8
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	14	18	1			4
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15	9	Y	14					18
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	4	1			14
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	8	1			11
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	72	1	5003	3	Y	5	19	1			8
							6	9									
01	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	73	1	4682	3	Y	15					23
							17	9									
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	78	1	4431	3	Y	10					33
							11	9									
03	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	64	1	4264	3	Y	3	27	1			9
							3	9									
*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									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3802	3	44	9	Y	40	48	1			15
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3709	3	51	9	Y	46					61
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3425	3	24	9	Y	22	54	1			29
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3598	3	39	9	Y	35					64
*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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	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

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	6	1	417	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	45	1	3132	3	Y	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	46	1	2894	3	Y	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	45	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	40	1	2692	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	119	-0-	-625	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	163	-0-	-369	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			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
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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
12	1519	N	722	-0-	-797	-0-	10	1	712	3	N	-0-					25
01	1457	N	473	-0-	-984	-0-	7	1	466	3	N	-0-					25
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	7	1	396	3	N	-0-					25
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	8	1	557	3	N	69					94
							76	9									
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

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
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					14
01	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	2633	3			Y	-0-					14
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					14
*03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2843	3	8	9	Y	7					21
*04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	Y	2					23
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2925	3	22	9	Y	20	23	1			20

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
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	812 1	1 9	2190	3	N	1					67
*12	3038	X	2281	-0-	-757	-0-	351 2	1 9	1928	3	N	2	1	8			68
*01	2666	X	1160	-0-	-1506	-0-	1157	3	3	9	N	3	57	1	3	8	11
*02	2772	X	432	-0-	-2340	-0-	425	3	7	9	N	6	4	8			13
*03	3069	X	1411	-0-	-1658	-0-	1396	3	15	9	N	14	12	8			15
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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B	DENY	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
12	0	W	23	-0-	23	63	23	2			N	-0-					61
01	0	W	24	-0-	24	87	24	2			N	-0-					61
02	158	X	71	-0-	-87	-0-	71	2			N	-0-					61
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B	DENY	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	155	1	3445	2	N	160	160	1			76
							176	9									
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	155	1	3534	2	N	6					82
							7	9									
02	4228	X	3681	-0-	-547	-0-	140	1	3534	2	N	6					88
							7	9									
03	4681	X	3680	-0-	-1001	-0-	155	1	3516	2	N	8					96
							9	9									
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	155	1	3530	2	N	8					104
							9	9									
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					104

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					109
01	3100	N	3500	-0-	400	400	3500	2			N	-0-					109
02	2800	N	2418	-0-	-382	18	2418	2			N	-0-					109
03	2047	N	2029	-0-	-18	-0-	2017	2	12	9	N	11					120
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					120
*05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					120

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15					215
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12	9	N	11					226
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1371	2	19	9	N	17					243
03	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1503	2	9	9	N	8					251
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					144
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					144
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	2			N	-0-					144
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					144
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					144
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					144

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	332	-0-	-288	-0-	332	2			N	-0-					86
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					86
02	448	X	301	-0-	-147	-0-	301	2			N	-0-					86
03	434	X	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					86
04	390	X	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					86
05	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					86

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	N	4					163
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					163
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	2			N	-0-					163
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					163
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					163
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					163

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1953	2	22	9	N	20					63
01	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17	9	N	15					78
02	1792	N	1756	-0-	-36	-0-	1737	2	19	9	N	17					95
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1900	2	18	9	N	16					111
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
12	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			N	-0-					17
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					17
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					17
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	2	9	9	N	8					25
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	315 26	1 9	1485	2	N	24	25	1	1 8		6
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	254 20	1 9	941	2	N	18	17	1			7
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1079	2	N	8	7	1			8
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	337 19	1 9	2058	2	N	17	22	1			3
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	328 15	1 9	1699	2	N	14	12	1			5
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	342 12	1 9	1929	2	N	11	12	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2120	2	Y	80	6	8			140
							88	9									
01	2139	X	1866	-0-	-273	-0-	488	1	1259	2	Y	108	148	1			100
							119	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	424	1	1558	2	Y	14					114
							15	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	465	1	1979	2	Y	127					241
							140	9									
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									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	21 142	1 9	1492	2	Y	129	144	1			32
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	14 114	1 9	1204	2	Y	104	97	1			39
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	5 55	1 9	615	2	Y	50	43	1			46
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	24 119	1 9	1746	2	Y	108	131	1	1	8	22
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	2	14	9	Y	13					34
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2592	2	19	9	Y	17	31	1			20
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	Y	2					22
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2416	2	20	9	Y	18					40
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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	27	1	4	8	10
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					10
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					10
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8906	2	2	9	N	2	9	1			3
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

12	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	372	1	2966	2	N	91					154
							100	9									
01	2635	X	1752	-0-	-883	-0-	372	1	1333	2	N	43	108	1			89
							47	9									
02	2548	X	1033	-0-	-1515	-0-	336	1	566	2	N	119	106	1			102
							131	9									
03	2821	X	1281	-0-	-1540	-0-	372	1	852	2	N	52	113	1			41
							57	9									
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									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

12	15562	X	13809	-0-	-1753	-0-	186	1	13177	2	N	405	512	1			119
							446	9									
01	15562	X	13801	-0-	-1761	-0-	185	1	13176	2	N	400	342	1			177
							440	9									
02	12488	X	6282	-0-	-6206	-0-	138	1	6003	2	N	128	174	1			131
							141	9									
03	11160	X	6880	-0-	-4280	-0-	176	1	6590	2	N	104	17	8			218
							114	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

12	DELQ PR		13908	-0-	13908	13908	13908	2			N	-0-					-0-
01	34121	X	20213	-0-	-13908	-0-	20202	2	11	9	N	10	5	1			5
02	22792	X	14617	-0-	-8175	-0-	14575	2	42	9	N	38	10	1			33
03	25234	X	12635	-0-	-12599	-0-	12451	2	184	9	N	167	148	1			52
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

05	0		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*05	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				
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					108
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					108
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7					115
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7					122
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
	MANN				WELL #: 1	RRCID -> 177058	COMPL. DATE 02/27/2000				TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6324 - 6332				
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					195
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					195
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					195
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					195
	RHOADES				WELL #: 1	RRCID -> 179189	COMPL. DATE 08/30/2000				TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6525 - 6530				
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					180
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					180
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					180
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					180
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					180
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
	ROQUEMORE GAS UNIT "F"				WELL #: 1	RRCID -> 091272	COMPL. DATE 12/22/1980				TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6087 - 6184				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

12	1891	N	446	-0-	-1445	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	698	-0-	-511	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					12
01	682	X	515	-0-	-167	-0-	515	2			Y	-0-					12
02	616	X	560	-0-	-56	-0-	560	2			Y	-0-					12
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					12
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					12
*05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					97
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					97
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					97
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					97
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					23
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					23
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					23
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					23
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					23
*05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			Y	-0-					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	558	N	502	-0-	-56	-0-	447	2	55	9	N	50	184	1			66
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					66
02	2800	N	2902	-0-	102	102	2891	2	11	9	N	10					76
03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2464	2	7	9	N	6					82
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	21	1	1415	3	Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	22	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	24	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4583	-0-	1483	1483	1332	1	3251	2	N	-0-					252
01	3100	N	5024	-0-	1924	3407	2500	1	2524	2	N	-0-	88	1			164
02	2800	N	3663	-0-	863	4270	36	1	3627	2	N	-0-					164
03	7898	X	3628	-0-	-4270	-0-	713	1	2915	2	N	-0-					164
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	704	1	1718	2	N	-0-					18
01	3100	N	3317	-0-	217	217	1650	1	1667	2	N	-0-					18
02	2800	N	2766	-0-	-34	183	27	1	2739	2	N	-0-					18
03	3042	N	2859	-0-	-183	-0-	562	1	2297	2	N	-0-					18
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	294	1	3502	2	N	18					110
							20	9									
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	319	1	5105	2	N	42	121	1			31
							46	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1775	1	2734	2	N	16					47
							18	9									
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	919	1	3757	2	N	43					90
							47	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

12	3100	X	1782	-0-	-1318	-0-	518	1	1264	2	Y	-0-					347
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1965	1	1985	2	Y	-0-					347
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	33	1	3331	2	Y	-0-					347
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	674	1	2754	2	Y	-0-					347
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

12	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	622	1	1519	2	Y	-0-					397
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1560	1	1575	2	Y	-0-					397
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-					397
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	552	1	2255	2	Y	-0-					397
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		268	-0-	268	268	21	1	247	2	N	-0-					5
01	14B2 EXT		4040	-0-	4040	4308	237	1	3789	2	N	13					18
							14	9									
02	14B2 EXT		2845	-0-	2845	7153	1120	1	1725	2	N	-0-					18
03	9995	X	2842	-0-	-7153	-0-	555	1	2265	2	N	20					38
							22	9									
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

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	23					111
							25	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	122	1	1954	2	N	46	60	1			97
							51	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	734	1	1131	2	N	18					115
							20	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	378	1	1546	2	N	51					166
							56	9									
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									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

12	14B2 EXT		1113	-0-	1113	1113	86	1	1027	2	N	-0-					80
01	14B2 EXT		2271	-0-	2271	3384	133	1	2125	2	N	12					92
							13	9									
02	14B2 EXT		1661	-0-	1661	5045	653	1	1006	2	N	2					94
							2	9									
03	6559	X	1514	-0-	-5045	-0-	298	1	1216	2	N	-0-					94
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	161	1	3044	2	N	-0-					362
01	3627	X	2802	-0-	-825	-0-	65	1	2735	2	N	2	92	1			272
							2	9									
02	3276	X	2560	-0-	-716	-0-	138	1	2422	2	N	-0-					272
03	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	42	1	2884	2	N	-0-					272
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	301	1	1168	2	N	-0-					116
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	523	1	1114	2	N	-0-					116
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	322	1	1086	2	N	-0-					116
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	440	1	1077	2	N	-0-					116
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

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	2	N	-0-					37
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	64	1	282	2	N	-0-					37
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	176	2			N	-0-					37
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	48	1	177	2	N	-0-					37
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

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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	293	1	1178	2	N	-0-					231
01	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	189	1	828	2	N	-0-					231
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	5	1	1175	2	N	-0-					231
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	450	1	1659	2	N	-0-					231
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

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
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	9	1	35	2	N	-0-					26
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	86	1	181	2	N	-0-					26
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	N	-0-					26
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	N	-0-					26
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	3	1			2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2032	2	22	9	Y	20	24	1			16
01	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1504	2	17	9	Y	15	22	1			9
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14					23
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2180	2	3	9	Y	3	10	1			16
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1969	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-	6	1			6
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			5
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					5
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-	4	1			1
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					1

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1889	2	18	9	Y	16					184
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					184
02	672	N	513	-0-	-159	-0-	513	2			Y	-0-					184
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					184
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					184
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					184

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

12	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	1279	2	8	9	Y	7	30	1			26
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-	13	1			13
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	1			12
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1287	2	1	9	Y	1					13
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1186	2	12	9	Y	11	13	1			11
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					11

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1660	2	58	9	Y	53	73	1			63
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1642	2	67	9	Y	61	90	1			34
02	T. A.		1665	-0-	1665	1665	1612	2	53	9	Y	48					82
03	T. A.		1753	-0-	1753	3418	1746	2	7	9	Y	6					88
04	T. A.		1776	-0-	1776	5194	1699	2	77	9	Y	70	84	1			74
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5194					Y	NO RPT					74

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1538	2	21	9	Y	19	15	1			9
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	22	1			9
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	Y	14					23
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3	10	1			16
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

12	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1930	2	50	9	Y	45	32	1			28
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1863	2	75	9	Y	68	70	1			26
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1847	2	45	9	Y	41					67
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1958	2	7	9	Y	6					73
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2164	2	65	9	Y	59	69	1			63
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					63

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3570	2	22	9	Y	20	30	1			19
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	Y	13	23	1			9
02	3976	X	3052	-0-	-924	-0-	3037	2	15	9	Y	14					23
03	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	3190	2	3	9	Y	3	10	1			16
04	3870	X	3049	-0-	-821	-0-	3036	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					7

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	15	1			9
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2198	2	24	9	Y	22	22	1			9
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	Y	14					23
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	10	1			16
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2276	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3919	2	32	9	Y	29	30	1			19
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3431	2	26	9	Y	24	31	1			12
02	3500	X	3077	-0-	-423	-0-	3055	2	22	9	Y	20					32
03	3937	X	3548	-0-	-389	-0-	3544	2	4	9	Y	4	14	1			22
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3506	2	18	9	Y	16	29	1			9
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3162	2	22	9	Y	20	20	1			13
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2660	2	20	9	Y	18	22	1			9
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2474	2	15	9	Y	14					23
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	10	1			16
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2817	2	13	9	Y	12	21	1			7
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	4	1			2
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					2
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					2
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	2	0			-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3074	2	177	9	Y	161	139	1			90
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3030	2	171	9	Y	155	176	1			69
02	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2798	2	124	9	Y	113					182
03	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3182	2	23	9	Y	21	78	1			125
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3089	2	101	9	Y	92	164	1			53
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					53

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	136	2	6	9	Y	5					8
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					9
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	15 2	1 9	1003	3	Y	2	13	1			4
01	1240	N	842	-0-	-398	-0-	13 6	1 9	823	3	Y	5					9
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	754	3	Y	4					13
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	3	Y	-0-	10	1			3
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	Y	9					12
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	1354	3	Y	8	13	1			7

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	3293	3	Y	19	107	1			34
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	52 62	1 9	3350	3	Y	56					90
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	54 36	1 9	3048	3	Y	33					123
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	3480	3	Y	12	102	1			33
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1 85	1 9	3455	3	Y	77					110
*05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	60 66	1 9	4615	3	Y	60	119	1			51

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
12	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			Y	-0-					3
01	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1542	3			Y	-0-					3
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					3
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2					5
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					5
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	3	4	9	Y	4	5	1			4

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
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3646	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6					8
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	Y	3	7	1			4
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3457	3	6	9	Y	5					9
*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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					15
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					15
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					16
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	Y	7					23
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3					26
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	388	3	35	9	Y	32	27	1			31

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					7
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11	9	Y	10					17
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3					20
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	3	7	9	Y	6					26
*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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					52
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					52
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1739	3	35	9	Y	32					84
03	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	1621	3	25	9	Y	23					107
*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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
12	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	22 6	1 9	1542	3	Y	5	30	1			9
01	2263	N	1084	-0-	-1179	-0-	17 18	1 9	1049	3	Y	16					25
02	1596	N	820	-0-	-776	-0-	14 11	1 9	795	3	Y	10					35
*03	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	16 2	1 9	1070	3	Y	2	28	1			9
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	1315	3	Y	13					22
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	1517	3	Y	7	23	1			6

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
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-					69
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			Y	-0-					69
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	378	3	2	9	Y	2					71
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	455	3	36	9	Y	33					104
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	3	14	9	Y	13					117
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	479	3	65	9	Y	59	117	1			59

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			Y	-0-					2
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					2
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					2
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1					3
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					3
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4	3	1			4

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	10	1			4
01	279	N	73	-0-	-206	-0-	1	1	63	3	Y	8					12
							9	9									
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	30	3	4	9	Y	4					16
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	1	13	1			4
							1	9									
*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									

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	177	1			25
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					25
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	3			Y	-0-					25
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	Y	12					37
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					37
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1225	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	9	Y	4					5
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1102	3	2	9	Y	2	5	1			2
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1185	3	3	9	Y	3					5
*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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					16
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	3	25	9	Y	23					39
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5					44
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2374	3	14	9	Y	13					57
*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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					4
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					4
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					4
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	Y	2					6
*04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1209	3	1	9	Y	1					7
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1174	3	7	9	Y	6	7	1			6

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					122
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					122
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

12	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	540	1	11874	2	Y	68	146	1					23
							75	9											
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	801	1	11991	2	Y	33							56
							36	9											
02	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	720	1	10672	2	Y	46							102
							51	9											
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	796	1	11822	2	Y	113	169	1	3	8			43
							124	9											
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											

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

12	7874	X	6447	-0-	-1427	-0-	420	1	5944	2	Y	75							132
							83	9											
01	7161	X	6637	-0-	-524	-0-	620	1	5951	2	Y	60							192
							66	9											
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	560	1	5865	2	Y	52	179	1					65
							57	9											
03	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	620	1	6268	2	Y	83	3	8					145
							91	9											
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											

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					2
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	1	1			1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	8	1			4
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	5	1			6
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	10	1			3
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

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	Y	11	1	8			17
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	9	Y	5	12	1			10
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	10	1			3
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

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

12	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1753	2	8	9	Y	7	7	8			7
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	2	9	9	Y	8					15
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	18	9	Y	16					31
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	Y	33	64	1			-0-
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

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
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	71	2	18	9	Y	16	39	1			3
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	42	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2045	2	70	9	Y	64	156	1	5	8	-0-
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25					25
02	2184	X	2117	-0-	-67	-0-	2081	2	36	9	Y	33					58
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2490	2	25	9	Y	23	78	1			3
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

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1660	2	150	9	Y	136	67	1			95
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1513	2	250	9	Y	227	262	1			60
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1480	2	136	9	Y	124	100	1			84
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	Y	37	109	1	3	8	9
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3641	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3					3
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	26					29
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3463	2	90	9	Y	82	99	1			12
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

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	22	22	8			16
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13					29
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	Y	23					52
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1685	2	17	9	Y	15	67	1			-0-
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

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	34	1	2437	2	Y	25	10	1	16	8	2
							28	9									
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	2688	X	1825	-0-	-863	-0-	14	1	1800	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
03	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	25	1	1813	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
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									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	Y	38					64
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	Y	18	45	1			37
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	590	2	51	9	Y	46	43	1			40
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	657	2	19	9	Y	17	42	1			15
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	3					6
							3	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	6					12
							7	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
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									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	465					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		651	-0-	651	1116	651	2			Y	-0-					-0-
*05	1891	X	775	-0-	-1116	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

12	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	3440	2	19	9	Y	17	4	8			23
01	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	2610	2	7	9	Y	6	16	1			13
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3931	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4392	2	7	9	Y	6	15	1			5
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	Y	29	19	1	3	8	10
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	924	2	40	9	Y	36	34	1			12
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	Y	17	27	1			4
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	1	1			2
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					5
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	281	2	23	9	Y	21					26
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	Y	14	40	1			-0-
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

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	Y	23	12	1	1	8	11
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	33	1			12
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	19	15	1			16
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	815	2	45	9	Y	41	42	1			15
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

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
12	3224	X	352	-0-	-2872	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					5
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					5
03	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	1926	2	3	9	Y	3					8
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					1
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2526	2	14	9	Y	13	82	1			38
01	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1963	2	28	9	Y	25					63
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2400	2	6	9	Y	5					68
03	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	2253	2	76	9	Y	69	118	1			19
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

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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1744	2	37	9	Y	34	4	8			111
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19					130
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1621	2	89	9	Y	81	98	1			113
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2002	2	45	9	Y	41	108	1			46
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

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
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1314	2	40	9	Y	36	24	1	4	8	12
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1330	2	51	9	Y	46	43	1			15
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1710	2	25	9	Y	23	20	1			18
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2424	2	44	9	Y	40	41	1			17
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

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
12	4371	X	3496	-0-	-875	-0-	3485	2	11	9	Y	10	59	1			28
01	3999	X	2214	-0-	-1785	-0-	2206	2	8	9	Y	7					35
02	3192	X	3111	-0-	-81	-0-	3109	2	2	9	Y	2					37
03	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11	9	Y	10	42	1			5
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	43	1	3111	2	Y	21	12	1	10	8	3
							23	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	39	1	3302	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	22	1	2895	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	2	Y	23	18	1	5	8	5
							25	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	36	1	2596	2	Y	54	50	1	9	8	11
							59	9									
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	33	1	2777	2	Y	45	34	1			22
							50	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	19	1	2526	2	Y	43	43	1			22
							47	9									
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	40	1	2936	2	Y	39	53	1			8
							43	9									
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									

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
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	47 85	1 9	3399	2	Y	77	76	1	9	8	17
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	40 74	1 9	3365	2	Y	67	51	1			33
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	23 72	1 9	3067	2	Y	65	64	1			34
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	54 77	1 9	3974	2	Y	70	81	1	10	8	13
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	42 68	1 9	3064	2	Y	62	54	1			21
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	46 66	1 9	3223	2	Y	60	55	1	7	8	19

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
12	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	40 65	1 9	2900	2	Y	59	59	1	6	8	13
01	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	31 56	1 9	2602	2	Y	51	39	1			25
02	2884	X	2682	-0-	-202	-0-	20 55	1 9	2607	2	Y	50	49	1			26
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	39 57	1 9	2839	2	Y	52	61	1	7	8	10
04	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	36 47	1 9	2604	2	Y	43	38	1			15
05	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	40 46	1 9	2772	2	Y	42	39	1	5	8	13

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
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	2846	2	Y	9	3	1	6	8	1
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	2653	2	Y	2	2	1			1
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	2448	2	Y	2	2	1			1
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	2812	2	Y	11	4	1	7	8	1
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	2932	2	Y	3	3	1			1
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	2919	2	Y	9	4	1	5	8	1

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
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	36 83	1 9	2601	2	N	75	66	1	15	8	15
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	30 63	1 9	2534	2	N	57	44	1			28
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	18 62	1 9	2352	2	N	56	55	1			29
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	36 68	1 9	2648	2	N	62	68	1	12	8	11
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	36 52	1 9	2637	2	N	47	42	1			16
*05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	38 58	1 9	2662	2	N	53	43	1	11	8	15

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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	7	1			4
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	2	14	9	Y	13	13	1			4
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	13	1			6
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

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
12	2573	X	2244	-0-	-329	-0-	2180	2	64	9	Y	58	30	1	18	8	15
01	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1903	2	61	9	Y	55	52	1			18
02	2828	X	1623	-0-	-1205	-0-	1591	2	32	9	Y	29	25	1			22
03	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2422	2	22	9	Y	20	34	1			8
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

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
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2657	2	31	9	Y	28	14	1	9	8	7
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	Y	25	24	1			8
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2110	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	21	1			7
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

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
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2183	2	25	9	Y	23	19	1	3	8	4
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2691	2	13	9	Y	12	12	1			4
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1980	2	33	9	Y	30	20	1			15
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	29799	2			Y	-0-					-0-
01	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	28938	2			Y	-0-					-0-
02	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	26458	2			Y	-0-					-0-
03	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-
04	26580	X	26517	-0-	-63	-0-	26517	2			Y	-0-					-0-
05	27466	X	24612	-0-	-2854	-0-	24612	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
12	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					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
12	2500	N	-0-	-0-	-2500	313					Y	-0-					-0-
01	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			Y	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					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
12	1302	N	803	-0-	-499	-0-	803	2			Y	-0-					65
01	1147	N	629	-0-	-518	-0-	629	2			Y	-0-					65
02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	825	2			Y	-0-					65
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					65
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

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
12	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	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
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					44
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4745	2	86	9	Y	78	86	1			36
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	2	2	9	Y	2					38
03	2759	X	1633	-0-	-1126	-0-	1633	2			Y	-0-					38
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

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
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					30
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					30
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					30
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					30
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					30
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2022

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					22
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1462	2	43	9	Y	39	43	1			18
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					19
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			Y	-0-					19
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	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

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					22
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	Y	39	43	1			18
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					19
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					19
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	Y	20					107
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1300	2	132	9	Y	120	193	1			34
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					34
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					34
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					45
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	2	25	9	Y	23	45	1			23
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	618	2			Y	-0-					23
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					23
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					28
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					28
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					28
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					30
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			Y	-0-					30
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					30
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					30
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					30
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	189	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

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

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					12
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					12
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					12
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					12
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					12
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					30
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					30
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	1005	2			Y	-0-					30
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					30
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					30
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					27
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					27
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					27
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					27
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					27
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	623	2	6	9	Y	5	175	1			42
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					42
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			Y	-0-					42
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					42
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					42
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					42

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					45
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	25	9	Y	23	45	1			23
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					23
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					23
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					102
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					102
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					102
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					102
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					102
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					87
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					87
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					87
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					87
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					87
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			Y	-0-					42
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					42
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					42
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					42
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					38
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					38
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	689	2	75	9	Y	68					106
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			Y	-0-					106
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

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					61
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					61
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					61
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					61
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					61
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					48
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					48
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					48
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					48
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			Y	-0-					89
01	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1278	2	52	9	Y	47	89	1			47
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			Y	-0-					47
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					47
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5632	2	68	9	Y	62	175	1			27
01	5456	X	4408	-0-	-1048	-0-	4408	2			Y	-0-					27
02	4872	X	3251	-0-	-1621	-0-	3251	2			Y	-0-					27
03	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494	2			Y	-0-					27
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5085	2	41	9	Y	37	195	1			93
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					93
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					93
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5219	2	169	9	Y	154	192	1			55
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					55
*05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					55

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1971	-0-	-1129	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			Y	-0-					187
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	-0-					187
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			Y	-0-					187
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			Y	-0-					187
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					187
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	41	1	2325	2	Y	-0-					10
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	46	1	5114	2	Y	-0-					10
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	47	1	6403	2	Y	-0-					10
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	47	1	4596	2	Y	-0-					10
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	N	-0-					81
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					81
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	2	N	-0-					81
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					81
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

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	55	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
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-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	126	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	201	2	30	9	N	27					103
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	142	2	22	9	N	20					123
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	94	2	21	9	N	19					142
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	197	2	36	9	N	33					175
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					125
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	783	2	6	9	N	5					130
02	924	N	506	-0-	-418	-0-	506	2			N	-0-					130
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20					150
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

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	180	1	5816	2	N	138	192	1			217
							152	9									
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	2	N	107					324
							118	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	89	1	2877	2	N	77	189	1			212
							85	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	143	1	4605	2	N	124					336
							136	9									
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									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	154	1	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					40
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

12	19468	X	11819	-0-	-7649	-0-	1389	1	10430	2	Y	-0-					5
01	15841	X	11997	-0-	-3844	-0-	1389	1	10608	2	Y	-0-					5
02	12376	X	10964	-0-	-1412	-0-	1245	1	9719	2	Y	-0-					5
03	13640	X	12224	-0-	-1416	-0-	1402	1	10822	2	Y	-0-					5
04	13170	X	11281	-0-	-1889	-0-	1342	1	9939	2	Y	-0-					5
05	12152	X	10764	-0-	-1388	-0-	1379	1	9385	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

12	13671	X	8240	-0-	-5431	-0-	414	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	7086	-0-	-5438	-0-	350	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	7050	-0-	-3142	-0-	337	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7260	-0-	-2660	-0-	360	1	6900	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

12	12121	X	1358	-0-	-10763	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-					5
01	6448	X	922	-0-	-5526	-0-	46	1	876	2	Y	-0-					5
02	4032	X	638	-0-	-3394	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					5
03	3100	X	676	-0-	-2424	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	556	-0-	-1544	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	523	-0-	-841	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	150	-0-	-160	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					21
01	310	X	51	-0-	-259	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					21
02	280	N	24	-0-	-256	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					21
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					21
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3808	-0-	-718	-0-	3778	2	30	9	Y	27	45	1			6
01	4216	X	3561	-0-	-655	-0-	3560	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	3808	X	2774	-0-	-1034	-0-	2760	2	14	9	Y	13					19
03	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-					19
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

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					12
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					12
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	-0-					12
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	-0-					12
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

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
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	417	1	3471	2	N	-0-					90
01	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	369	1	3302	2	N	-0-					90
02	3696	X	2936	-0-	-760	-0-	305	1	2631	2	N	-0-					90
03	4092	X	3458	-0-	-634	-0-	349	1	3109	2	N	-0-					90
04	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	334	1	2996	2	N	-0-					90
05	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	412	1	2980	2	N	-0-					90

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
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	168	1	1396	2	N	-0-					6
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	171	1	1532	2	N	-0-					6
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	146	1	1274	2	N	-0-					6
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	164	1	1475	2	N	-0-					6
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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	2	N	-0-					56
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	N	-0-					56
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627	2	N	-0-					56
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	62	1	705	2	N	-0-					56
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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

C. W. RESOURCES, INC. 121085

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	5619	2	112	9	N	102	171	1			60
01	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	5199	2	112	9	N	102					162
02	5320	X	5315	-0-	-5	-0-	5230	2	85	9	N	77					239
03	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	5485	2	113	9	N	103	178	1			164
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	Y	-0-					37
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	215	1	2506	2	Y	-0-					37
02	2296	N	2292	-0-	-4	-0-	190	1	2102	2	Y	-0-					37
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	235	1	2686	2	Y	-0-					37
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

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	128	1	1322	2	Y	-0-					11
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					11
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-					11
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1651	2	Y	-0-					11
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

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	-0-					12
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					12
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	50	1	557	2	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					12
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

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

12	403	N	220	-0-	-183	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					34
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					34
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					34
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					34
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1773	-0-	-2319	-0-	156	1	1617	2	Y	-0-					11
01	3720	X	1953	-0-	-1767	-0-	154	1	1799	2	Y	-0-					11
02	3192	X	1668	-0-	-1524	-0-	138	1	1530	2	Y	-0-					11
03	3534	X	1837	-0-	-1697	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-					11
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2678	-0-	-81	-0-	236	1	2442	2	N	-0-					127
01	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	226	1	2629	2	N	-0-					127
02	2996	X	2475	-0-	-521	-0-	205	1	2270	2	N	-0-					127
03	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	233	1	2664	2	N	-0-					127
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

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					32
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					32
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					32
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					32
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

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
12	3100	N	837	-0-	-2263	42726	74	1	763	2	N	-0-					35
01	3100	N	895	-0-	-2205	40521	71	1	824	2	N	-0-					35
02	2800	N	694	-0-	-2106	38415	57	1	637	2	N	-0-					35
03	3100	N	771	-0-	-2329	36086	62	1	709	2	N	-0-					35
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7802	3	99	9	N	90					214
01	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8985	3	116	9	N	105	194	1			125
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8751	3	116	9	N	105	165	1			65
03	8742	X	6038	-0-	-2704	-0-	5975	3	63	9	N	57					122
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

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
12	11191	X	9304	-0-	-1887	-0-	900	1	8401	2	Y	3	176	1			52
							3	9									
01	10850	X	8100	-0-	-2750	-0-	840	1	7166	2	Y	85	5	8			132
							94	9									
02	9380	X	4167	-0-	-5213	-0-	810	1	3337	2	Y	18					150
							20	9									
03	10199	X	2471	-0-	-7728	-0-	630	1	1841	2	Y	-0-					150
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									

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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					100
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	291	2	46	9	N	42					142
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21					163
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	N	12					175
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

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

	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
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	992	N	595	-0-	-397	-0-	28	1	558	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	960	N	765	-0-	-195	-0-	41	1	721	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

	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
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	95	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	695	-0-	-204	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	42	1	755	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

	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
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	77	1	1386	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	1345	3	Y	19	19	1			-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68 23	1 9	1309	3	Y	21	21	1			-0-
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	61 22	1 9	1146	3	Y	20	20	1			-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	60 14	1 9	1175	3	Y	13	13	1			-0-
*04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	64 15	1 9	1217	3	Y	14	14	1			-0-
05	1364	N	525	-0-	-839	-0-	27 8	1 9	490	3	Y	7	7	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	512	3	Y	10	10	1			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	552	3	Y	13	13	1			-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	26 11	1 9	487	3	Y	10	10	1			-0-
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	21 7	1 9	409	3	Y	6	6	1			-0-
*04	570	N	436	-0-	-134	-0-	21 9	1 9	406	3	Y	8	8	1			-0-
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	22 8	1 9	396	3	Y	7	7	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	25	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

12	558	N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	12	1	227	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 #: 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
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2760	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	123	1	2351	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	2085	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	2604	N	681	-0-	-1923	-0-	33	1	641	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	3000	N	3134	-0-	134	134	137	1	2966	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2776	N	2642	-0-	-134	-0-	138	1	2474	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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
12	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	50	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1302	N	923	-0-	-379	-0-	45	1	865	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	43	1	821	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1147	N	472	-0-	-675	-0-	23	1	445	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	953	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	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
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	39	1	834	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	42	1	821	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	40	1	790	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	44	1	806	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2066	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	990	N	475	-0-	-515	-0-	22	1	444	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1023	N	59	-0-	-964	-0-	3	1	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1925	-0-	-1051	-0-	85	1	1817	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	93	1	1757	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2046	X	2018	-0-	-28	-0-	97	1	1902	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	87	1	1661	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2077	N	1029	-0-	-1048	-0-	53	1	966	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1061	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1402	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	349	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. 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
12	589	N	502	-0-		-87		-0-		22	1	472	3	Y	7	7	1			-0-
										8	9									
01	660	N	660	-0-		-0-		-0-		30	1	616	3	Y	13	13	1			-0-
										14	9									
02	866	N	866	-0-		-0-		-0-		42	1	804	3	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
03	825	N	825	-0-		-0-		-0-		40	1	779	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									
*04	686	N	686	-0-		-0-		-0-		34	1	643	3	Y	8	8	1			-0-
										9	9									
05	589	N	523	-0-		-66		-0-		27	1	488	3	Y	7	7	1			-0-
										8	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

12	2024	N	2024	-0-		-0-		-0-		89	1	1917	3	Y	16	16	1			-0-
										18	9									
01	2119	N	2119	-0-		-0-		-0-		104	1	1994	3	Y	19	19	1			-0-
										21	9									
02	1568	N	1449	-0-		-119		-0-		72	1	1362	3	Y	14	14	1			-0-
										15	9									
03	2046	N	1442	-0-		-604		-0-		69	1	1363	3	Y	9	9	1			-0-
										10	9									
*04	2010	N	1440	-0-		-570		-0-		71	1	1356	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
05	1612	N	1412	-0-		-200		-0-		73	1	1328	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

12	576	N	576	-0-		-0-		-0-		24	1	528	3	Y	22	22	1			-0-
										24	9									
01	1154	N	1154	-0-		-0-		-0-		54	1	1039	3	Y	55	55	1			-0-
										61	9									
02	869	N	869	-0-		-0-		-0-		41	1	778	3	Y	45	45	1			-0-
										50	9									
03	779	N	779	-0-		-0-		-0-		36	1	713	3	Y	27	27	1			-0-
										30	9									
*04	643	N	643	-0-		-0-		-0-		31	1	587	3	Y	23	23	1			-0-
										25	9									
*05	841	N	841	-0-		-0-		-0-		42	1	766	3	Y	30	30	1			-0-
										33	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

12	596	N	596	-0-		-0-		-0-		27	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-		-0-		-0-		29	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-		-0-		-0-		26	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-		-0-		-0-		28	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-		-0-		-0-		29	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-		-32		-0-		8	1	146	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
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	899	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1116	N	708	-0-	-408	-0-	35	1	665	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	784	N	666	-0-	-118	-0-	33	1	625	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	39	1	771	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	44	1	941	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	49	1	940	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	26	1	520	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	55	1	990	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	45	1	846	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	48	1	948	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	986	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	Y	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	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
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	26	-0-	-439	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	307	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	558	N	257	-0-	-301	-0-	12	1	241	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	532	N	29	-0-	-503	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	7	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	240	N	164	-0-	-76	-0-	7	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1563	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	71	1	1363	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	62	1	1166	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	58	1	1142	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	61	1	1151	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	54	1	987	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	32	1	693	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	39	1	736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	55	1	1172	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	486	-0-	-754	-0-	23	1	463	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	24	-0-	-1180	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	23	-0-	-1217	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	42	-0-	-438	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	47	-0-	-418	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	35	1	673	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	592	-0-	-360	-0-	30	1	562	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	34	1	638	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	26	1	463	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	-0-			-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	Y	-0-			-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	23	1	495	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	589	N	464	-0-	-125	-0-	23	1	437	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	20	1	374	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	20	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	450	N	345	-0-	-105	-0-	17	1	325	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	42	1	893	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	43	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	43	1	814	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	43	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	49	1	892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	135	-0-	-795	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	49	1	884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	34	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	31	1	602	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	21	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	775	N	457	-0-	-318	-0-	22	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	35	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	325	-0-	-512	-0-	17	1	308	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	25	1	540	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	589	N	383	-0-	-206	-0-	18	1	362	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	969	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	49	1	940	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	432	-0-	-800	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	94	1	1857	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	91	1	1667	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	39	1	708	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	74	1	1452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1560	N	651	-0-	-909	-0-	29	1	620	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1812	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1116	X	705	-0-	-411	-0-	32	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	666	-0-	-233	-0-	33	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	53	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	145	1	2683	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3736	-0-	636	636	195	1	3541	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	519	3	Y	5	5	1			-0-
01	558	N	292	-0-	-266	-0-	14 3	1 9	275	3	Y	3	3	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	368	3	Y	3	3	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	47	1	913	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	980	N	704	-0-	-276	-0-	35	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	N	755	-0-	-330	-0-	36	1	718	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	316	-0-	-459	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	719	-0-	-273	-0-	37	1	682	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	3	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	641	-0-	-289	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	229	-0-	-732	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	59	1	1120	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	58	1	1063	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6 1 9	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7 2 9	1	134	3	Y	2	2	1			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
*04	150	N	129	-0-	-21	-0-	6 1 9	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14 2 9	1	254	3	Y	2	2	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

12	930	N	871	-0-	-59	-0-	39 6 9	1	826	3	Y	5	5	1			-0-
01	992	N	879	-0-	-113	-0-	44 7 9	1	828	3	Y	6	6	1			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45 7 9	1	846	3	Y	6	6	1			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43 4 9	1	845	3	Y	4	4	1			-0-
*04	840	N	587	-0-	-253	-0-	28 3 9	1	556	3	Y	3	3	1			-0-
05	992	N	400	-0-	-592	-0-	20 2 9	1	378	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	Y	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

12	1581	N	691	-0-	-890	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	244	-0-	-438	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	584	-0-	-501	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	33	1	702	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	930	N	76	-0-	-854	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

12	3007	X	2307	-0-	-700	-0-	103	1	2191	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	3007	X	2348	-0-	-659	-0-	116	1	2217	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2716	X	2471	-0-	-245	-0-	123	1	2330	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2821	X	2284	-0-	-537	-0-	110	1	2164	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2280	X	1442	-0-	-838	-0-	65	1	1371	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2728	X	652	-0-	-2076	-0-	34	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1065	3	Y	7	7	1			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	1034	3	Y	8	8	1			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1142	3	Y	9	9	1			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	1390	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	1528	3	Y	8	8	1			-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	1415	3	Y	8	8	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	63 12	1 9	1343	3	Y	11	11	1			-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	63 13	1 9	1204	3	Y	12	12	1			-0-
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	63 11	1 9	1193	3	Y	10	10	1			-0-
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	62 8	1 9	1216	3	Y	7	7	1			-0-
*04	1230	N	974	-0-	-256	-0-	48 7	1 9	919	3	Y	6	6	1			-0-
05	1395	N	752	-0-	-643	-0-	39 6	1 9	707	3	Y	5	5	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1449	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	1023	N	591	-0-	-432	-0-	28	1	545	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	990	N	153	-0-	-837	-0-	7	1	142	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	3	Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	71	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1297	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1776	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	84	1	1587	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	73	1	1446	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1680	N	1104	-0-	-576	-0-	52	1	1044	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	79	1	1443	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1380	N	804	-0-	-576	-0-	39	1	761	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	16	1	302	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	314	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	857	-0-	-259	-0-	38	1	817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1178	N	688	-0-	-490	-0-	34	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	25	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	660	N	458	-0-	-202	-0-	22	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	181	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	145	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

12	1333	N	649	-0-	-684	-0-	29	1	610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1457	N	606	-0-	-851	-0-	30	1	565	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	75	1	1372	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	134	1	2533	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2715	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2588	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	151	1	2736	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	75	1	1594	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2573	X	1154	-0-	-1419	-0-	57	1	1087	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	118	1	2258	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	99	1	1794	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	74	1	1568	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	80	1	1523	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1512	X	1456	-0-	-56	-0-	73	1	1369	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1674	X	1380	-0-	-294	-0-	66	1	1305	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1620	X	1516	-0-	-104	-0-	75	1	1431	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	74	1	1338	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-		-0-	-0-	27	1	591	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
01	248	N	201	-0-		-47	-0-	10	1	177	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
02	532	N	275	-0-		-257	-0-	13	1	243	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
03	651	N	416	-0-		-235	-0-	19	1	380	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	448	N	448	-0-		-0-	-0-	23	1	401	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

12	94	N	94	-0-		-0-	-0-	4	1	88	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	112	N	112	-0-		-0-	-0-	5	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	112	N	103	-0-		-9	-0-	5	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	93	N	80	-0-		-13	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	120	N	67	-0-		-53	-0-	3	1	62	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	124	N	70	-0-		-54	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

12	644	X	644	-0-		-0-	-0-	29	1	609	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
01	961	N	659	-0-		-302	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	616	N	556	-0-		-60	-0-	28	1	522	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
03	651	N	591	-0-		-60	-0-	28	1	559	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*04	837	N	837	-0-		-0-	-0-	41	1	792	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	620	N	600	-0-		-20	-0-	31	1	565	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

12	1147	N	789	-0-		-358	-0-	35	1	740	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
01	713	N	163	-0-		-550	-0-	7	1	141	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
02	756	N	-0-	-0-		-756	-0-					Y	15	15	1			-0-
03	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	10	10	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	73	1	1328	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	83	1	1777	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
01	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	100	1	1918	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
02	1876	N	1856	-0-		-20	-0-	93	1	1750	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	96	1	1881	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*04	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	104	1	1974	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
05	2046	N	1924	-0-		-122	-0-	99	1	1815	3	Y	9	9	1			-0-
								10	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	845	-0-		-488	-0-	38	1	801	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
01	1054	N	845	-0-		-209	-0-	42	1	796	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	840	N	694	-0-		-146	-0-	35	1	653	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
03	837	N	408	-0-		-429	-0-	19	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	810	N	509	-0-		-301	-0-	22	1	483	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*05	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	93	1	1721	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	60	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	66	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-		-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	789	N	789	-0-		-0-	-0-	35	1	743	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
01	525	N	525	-0-		-0-	-0-	25	1	492	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
02	542	N	542	-0-		-0-	-0-	27	1	506	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
03	595	N	595	-0-		-0-	-0-	29	1	560	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*04	498	N	498	-0-		-0-	-0-	24	1	470	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*05	577	N	577	-0-		-0-	-0-	30	1	540	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2141	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	130	1	2455	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8697	X	2257	-0-	-6440	-0-	100	1	2136	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	98	1	1871	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1988	X	1815	-0-	-173	-0-	90	1	1705	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	91	1	1801	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	142	1	2854	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2201	X	1797	-0-	-404	-0-	93	1	1690	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
01	341	N	159	-0-	-182	-0-	7	1	126	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	3	1	63	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	255	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2329	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1768	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1913	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	105	1	1992	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	105	1	1900	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	96	1	2039	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2170	N	746	-0-	-1424	-0-	36	1	704	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

12	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	45	1	951	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	60	1	1130	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	13	13	1			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	9	9	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	90	1	1703	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	91	1	1783	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1890	N	998	-0-	-892	-0-	45	1	945	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2015	N	785	-0-	-1230	-0-	40	1	736	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	653	N	653	-0-		-0-	-0-	28	1	615	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
01	720	N	720	-0-		-0-	-0-	35	1	673	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
02	578	N	578	-0-		-0-	-0-	29	1	538	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	592	N	592	-0-		-0-	-0-	28	1	557	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*04	640	N	640	-0-		-0-	-0-	32	1	601	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*05	623	N	623	-0-		-0-	-0-	32	1	583	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1089	-0-		-182	-0-	54	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-		-0-	-0-	50	1	939	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	439	-0-		-646	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	63	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*05	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	97	1	1797	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

12	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-	114	1	2432	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
01	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	116	1	2220	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
02	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	97	1	1842	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
03	2573	N	2397	-0-		-176	-0-	115	1	2270	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*04	2280	N	2117	-0-		-163	-0-	105	1	2000	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	2170	N	1999	-0-		-171	-0-	104	1	1884	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	364	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	21	1	383	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

12	2015	X	1523	-0-	-492	-0-	67	1	1436	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	72	1	1372	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1820	X	1277	-0-	-543	-0-	63	1	1193	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	74	1	1459	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	145	1	2780	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

12	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	137	1	2930	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	153	1	2919	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	141	1	2669	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	144	1	2844	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	166	1	3115	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	165	1	2993	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

12	403	N	138	-0-	-265	-0-	6	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	116	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	140	-0-	-604	-0-	6 2	1 9	132	3	Y	2	2	1			-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48 19	1 9	911	3	Y	17	17	1			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	535	3	Y	11	11	1			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	320	3	Y	4	4	1			-0-
*04	960	N	75	-0-	-885	-0-	3 1	1 9	71	3	Y	1	1	1			-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	1073	3	Y	14	14	1			-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. (I) GAS 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	3410	X	2084	-0-	-1326	-0-	93 19	1 9	1972	3	Y	17	17	1			-0-
01	3410	X	1958	-0-	-1452	-0-	96 20	1 9	1842	3	Y	18	18	1			-0-
02	2604	X	1857	-0-	-747	-0-	92 20	1 9	1745	3	Y	18	18	1			-0-
03	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	87 13	1 9	1731	3	Y	12	12	1			-0-
*04	2070	X	2062	-0-	-8	-0-	103 17	1 9	1942	3	Y	15	15	1			-0-
05	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	104 15	1 9	1880	3	Y	14	14	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1218	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	57	1	1081	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	58	1	1139	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	56	1	1024	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2772	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	142	1	2707	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2451	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	132	1	2593	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	136	1	2553	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	147	1	2670	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

12	1085	N	611	-0-	-474	-0-	27	1	580	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1023	N	761	-0-	-262	-0-	38	1	715	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	56	1	1016	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

12	2294	N	1376	-0-	-918	-0-	62	1	1292	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1798	N	557	-0-	-1241	-0-	27	1	507	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	63	1	1179	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	1395	N	999	-0-	-396	-0-	47	1	940	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	106	1	2019	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	2016	N	1966	-0-	-50	-0-	98	1	1847	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	111	1	2185	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	100	1	1837	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	88	1	1604	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

12	713	N	587	-0-	-126	-0-	26	1	557	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	25	1	486	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	532	N	395	-0-	-137	-0-	20	1	371	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	24	1	463	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	449	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1840	-0-		-857	-0-	82	1	1736	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
01	2387	X	1839	-0-		-548	-0-	90	1	1725	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
02	1876	X	1631	-0-		-245	-0-	81	1	1526	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
03	2077	X	1772	-0-		-305	-0-	85	1	1670	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*04	1770	N	1707	-0-		-63	-0-	84	1	1604	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	1798	N	1595	-0-		-203	-0-	83	1	1495	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1587	-0-		-490	-0-	71	1	1502	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
01	2077	X	1531	-0-		-546	-0-	75	1	1441	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
02	1512	X	1365	-0-		-147	-0-	68	1	1282	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
03	1581	X	1300	-0-		-281	-0-	62	1	1229	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*04	1530	X	1225	-0-		-305	-0-	61	1	1154	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	1519	N	1121	-0-		-398	-0-	58	1	1054	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2821	X	2503	-0-		-318	-0-	111	1	2368	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
01	2573	X	2489	-0-		-84	-0-	122	1	2341	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
02	2324	X	1772	-0-		-552	-0-	89	1	1662	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
03	2511	X	1658	-0-		-853	-0-	79	1	1567	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*04	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	144	1	2743	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*05	2574	X	2574	-0-		-0-	-0-	133	1	2419	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1703	-0-		-126	-0-	75	1	1607	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
01	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	83	1	1587	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
02	1568	N	1547	-0-		-21	-0-	77	1	1447	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
03	1705	N	1647	-0-		-58	-0-	79	1	1553	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*04	1650	N	1626	-0-		-24	-0-	80	1	1528	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
05	1705	N	1662	-0-		-43	-0-	85	1	1562	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1364	X	1261	-0-	-103	-0-	61	1	1178	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1344	N	1114	-0-	-230	-0-	55	1	1038	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	52	1	948	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	76	1	1620	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	87	1	1660	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1624	N	1514	-0-	-110	-0-	75	1	1420	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	80	1	1587	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	112	1	2040	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	49	1	1048	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	71	1	1340	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2100	N	635	-0-	-1465	-0-	32	1	596	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1116	N	629	-0-	-487	-0-	30	1	595	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1380	N	617	-0-	-763	-0-	31	1	582	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	30	1	542	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
12	3317	X	1498	-0-	-1819	-0-	66	1	1415	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	3317	X	1808	-0-	-1509	-0-	89	1	1696	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2996	X	1398	-0-	-1598	-0-	69	1	1309	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	163	1	3216	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	141	1	2697	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	127	1	2308	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	34	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	63	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	139	1	2963	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	151	1	2879	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2856	X	2807	-0-	-49	-0-	140	1	2636	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	130	1	2570	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	160	1	3033	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	153	1	2782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

12	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	77	1	1630	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	73	1	1370	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	74	1	1467	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	77	1	1463	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	77	1	1397	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

12	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	139	1	2948	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	152	1	2905	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	142	1	2691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	149	1	2940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	155	1	2952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	153	1	2775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1435	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	65	1	1299	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	67	1	1197	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	521	1	11121	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	459	1	8770	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	8316	X	7295	-0-	-1021	-0-	365	1	6900	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	485	1	9546	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	8910	X	8508	-0-	-402	-0-	425	1	8059	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	9207	X	8915	-0-	-292	-0-	463	1	8427	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	296	1	6318	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	304	1	5846	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	257	1	4870	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	275	1	5422	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	243	1	4687	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	373	1	6893	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	4854	-0-	-1966	-0-	217	1	4630	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	6820	X	4731	-0-	-2089	-0-	235	1	4488	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	6160	X	4290	-0-	-1870	-0-	215	1	4067	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	5146	X	4400	-0-	-746	-0-	212	1	4182	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	4980	X	4384	-0-	-596	-0-	223	1	4155	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	224	1	4082	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	151	1	3203	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	4185	X	3275	-0-	-910	-0-	161	1	3106	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3780	X	2322	-0-	-1458	-0-	118	1	2198	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3968	X	2335	-0-	-1633	-0-	112	1	2220	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	216	1	4122	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	193	1	3543	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

12	2077	X	2017	-0-	-60	-0-	321	1	1687	2	N	8					140
							9	9									
01	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	299	1	1512	2	N	-0-					140
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	317	1	1524	2	N	-0-					140
03	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	313	1	1473	2	N	-0-					140
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

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	237	1	1093	2	N	-0-					53
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	245	1	1141	2	N	-0-					53
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	213	1	1089	2	N	-0-					53
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	229	1	1183	2	N	-0-					53
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

12	1612	X	1439	-0-	-173	-0-	230	1	1209	2	N	-0-					45
01	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	230	1	1282	2	N	-0-					45
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	221	1	1063	2	N	-0-					45
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	258	1	1214	2	N	-0-					45
*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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

12	558	N	429	-0-	-129	-0-	69	1	360	2	N	-0-					200
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	N	-0-					200
02	504	N	246	-0-	-258	-0-	42	1	204	2	N	-0-					200
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	52	1	245	2	N	-0-					200
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	268	1	1234	2	N	-0-					40
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	251	1	1170	2	N	60					100
							66	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	72					172
							79	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	260	1	1663	2	N	-0-					172
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	259	1	1172	2	N	-0-					172
05	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	268	1	1173	2	N	-0-	1	8			171

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					95
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	2	14	9	N	13					108
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					108
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					108
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

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
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					25
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					25
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					25
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					25

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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					17
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					17
02	812	N	603	-0-	-209	-0-	596	2	7	9	N	6					23
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					23
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					27
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					27
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					27
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					27
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					18
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					23
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7					30
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					30
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

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1446	2	44	9	N	40					150
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	2	3	9	N	3					153
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					153
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-	63	1			90
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					90
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					90

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					82
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					82
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	146	2	58	9	N	53					135
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	N	4	117	1			22
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					22

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

12	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1635	2	8	9	N	7					65
01	2108	N	1208	-0-	-900	-0-	1208	2			N	-0-					65
02	1428	N	1255	-0-	-173	-0-	1255	2			N	-0-					65
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					65
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					65
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					65

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

12	558	N	346	-0-	-212	-0-	344	2	2	9	N	2					40
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					40
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			N	-0-					40
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					40
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					40
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					70
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					70
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					70
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					70
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					70
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					58
01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					58
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					58
03	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	1042	2	41	9	N	37					95
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

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
12	744	N	382	-0-	-362	-0-	376	2	6	9	N	5					95
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					95
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					95
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2					97
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					97
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					97

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
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					147
01	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					147
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					147
03	1891	N	1365	-0-	-526	-0-	1365	2			N	-0-					147
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

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
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					42
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					42
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3					45
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	N	7					52
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

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
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					43
01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					43
02	1512	N	874	-0-	-638	-0-	874	2			N	-0-					43
03	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	1887	2			N	-0-					43
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

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
12	2418	X	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-					73
01	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2186	2	15	9	N	14					87
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	1885	2	18	9	N	16					103
03	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	N	9					112
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

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
12	8091	X	8032	-0-	-59	-0-	7977	2	55	9	N	50	172	1			110
01	8091	X	7309	-0-	-782	-0-	7257	2	52	9	N	47					157
02	8176	X	6750	-0-	-1426	-0-	6703	2	47	9	N	43					200
03	9052	X	7468	-0-	-1584	-0-	7414	2	54	9	N	49	172	1			77
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

12	6572	X	5762	-0-	-810	-0-	284	1	5399	2	Y	72	181	1			63
							79	9									
01	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	181	1	4345	2	Y	-0-					63
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	274	1	6232	2	Y	5	5	8			63
							6	9									
03	6324	X	6087	-0-	-237	-0-	289	1	5768	2	Y	27					90
							30	9									
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	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

12	2356	N	1475	-0-	-881	-0-	1466	3	9	9	N	8					114
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					114
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	1686	3	22	9	N	20					134
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	N	3	81	1			56
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1843	3	41	9	N	37	1	8			120
01	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1866	3	1	9	N	1	1	8			120
02	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	-0-					120
03	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	1542	3	1	9	N	1	97	1			24
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

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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

12	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1080	2	2	9	Y	2					94
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4	28	1			70
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	Y	5					75
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					80
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	9	9	Y	8					76
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9	9	Y	8	35	1			49
02	2800	N	2876	-0-	76	76	2863	2	13	9	Y	12					61
03	3100	N	3682	-0-	582	658	3671	2	11	9	Y	10					71
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2					108
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	40	1			72
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	Y	6					78
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	Y	6	1	8			83
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 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
12	3701	X	3511	-0-	-190	-0-	3503	2	8	9	N	7					79
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3411	2	7	9	N	6	55	1	3	8	27
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3002	2	11	9	N	10					37
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3563	2	8	9	N	7					44
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3216	-0-	116	467	3207	2	9	9	N	8					172
01	2245	N	1778	-0-	-467	-0-	1775	2	3	9	N	3					175
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3					178
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					185
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	54	1	174	2	N	-0-					20
01	372	N	234	-0-	-138	-0-	50	1	184	2	N	-0-					20
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	-0-					20
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	68	1	240	2	N	-0-					20
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	151	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	339	1	1084	2	Y	-0-					51
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	279	1	1025	2	Y	-0-					51
02	1204	N	1150	-0-	-54	-0-	198	1	952	2	Y	-0-					51
03	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	277	1	959	2	Y	-0-					51
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					17
01	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					17
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					17
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	675	1	1380	2	Y	188	177	1	5	8	23
							207	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	699	1	1322	2	Y	-0-					23
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	775	1	1095	2	Y	-0-					23

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	509	1	2001	2	N	-0-					10
01	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	508	1	2044	2	N	-0-					10
02	2296	N	2199	-0-	-97	-0-	408	1	1791	2	N	-0-					10
03	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	403	1	2042	2	N	2	2	8			10
							2	9									
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	497	1	1873	2	N	-0-					10
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	508	1	1933	2	N	-0-					10

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	440	1	1413	2	Y	-0-					79
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	547	1	2293	2	Y	-0-					79
02	2800	N	3189	-0-	389	389	553	1	2636	2	Y	-0-					79
03	2796	N	2407	-0-	-389	-0-	523	1	1884	2	Y	-0-					79
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	939	-0-	-456	-0-	225	1	714	2	Y	-0-					60
01	1302	N	881	-0-	-421	-0-	188	1	693	2	Y	-0-					60
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	133	1	633	2	Y	-0-					60
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	194	1	672	2	Y	3	3	8			60
							3	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	214	1	610	2	Y	-0-					60
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	238	1	623	2	Y	-0-					60

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					18
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					18
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	179	1	956	2	Y	-0-					18
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	27	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	23	1	79	2	Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	235	1	918	2	Y	-0-					25
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	236	1	786	2	Y	-0-					25
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	249	1	984	2	Y	-0-					25
03	1147	N	967	-0-	-180	-0-	161	1	806	2	Y	-0-					25
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

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

12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			96
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1	1	8			96
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			96
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					96
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									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

12	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	558	X	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	713	X	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					-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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					67
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					67
02	224	X	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					67
03	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					67
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					67
05	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

12	806	N	739	-0-	-67	-0-	123	1	615	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	137	1	564	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	121	1	605	2	N	-0-					27
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	109	1	516	2	N	-0-					27
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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

12	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					97
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					97
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					97
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	34	1	165	2	Y	-0-					248
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	37	1	174	2	Y	-0-					248
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	Y	-0-					248
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					248
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

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	60	1	438	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	58	1	422	2	N	-0-					25
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	58	1	437	2	N	-0-					25
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	49	1	387	2	N	-0-					25
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1	1	8			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					28
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					28
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	115	117	1			26
							127	9									
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	25	1	201	2	N	-0-					26
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	2	8			79
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					79
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	1343	2	252	9	Y	229	177	1	4	8	127
03	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1283	2	8	9	Y	7	7	8			127
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	2	2	8			110
							2	9									
01	1271	N	873	-0-	-398	-0-	105	1	767	2	N	1	1	8			110
							1	9									
02	1316	N	891	-0-	-425	-0-	99	1	738	2	N	49	55	1			104
							54	9									
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	99	1	785	2	N	-0-					104
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									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					10
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					10
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					10
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	227	1	1134	2	N	3	3	8			74
							3	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	227	1	938	2	N	1	1	8			74
							1	9									
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	193	1	959	2	N	-0-					74
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	263	1	1246	2	N	66	112	1			28
							73	9									
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

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	N	-0-					25
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-					25
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-					25
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					25
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-					27
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-					27
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					27
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32	2	N	-0-					27
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			82
01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	1848	N	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			Y	-0-					82
03	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			Y	-0-					82
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					82
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-					82

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					27
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					12
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					12
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					12
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					12
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					90
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					90
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					90
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					90
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					90
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					90

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1451	2	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1400	X	1244	-0-	-156	-0-	1241	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1612	X	1288	-0-	-324	-0-	1286	2	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1568	N	853	-0-	-715	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	872	2	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	141	1	706	2	N	-0-					27
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	120	1	495	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	104	1	520	2	N	-0-					27
03	837	N	575	-0-	-262	-0-	100	1	475	2	N	-0-					27
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	233	1	1165	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	254	1	1045	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	221	1	1097	2	N	-0-					37
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	231	1	1093	2	N	-0-					37
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

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
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	2	8			80
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			80
02	1596	X	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			N	-0-					80
03	1798	X	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					80
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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 #: 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
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	146	1	731	2	N	1	1	8			54
							1	9									
01	837	N	275	-0-	-562	-0-	53	1	221	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	756	N	644	-0-	-112	-0-	108	1	536	2	N	-0-					54
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	131	1	620	2	N	85	65	1			74
							94	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					40
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					40
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					40
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					40
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					40
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					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
12	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	167	1	837	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	233	1	960	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	N	43					70
							47	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-					70
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

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
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	912	-0-	-320	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	831	-0-	-533	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					-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
12	3100	N	3213	-0-	113	113	3202	2	11	9	N	10	10	0			-0-
01	3100	N	3265	-0-	165	278	3252	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	3281	-0-	481	759	3267	2	14	9	N	13	13	0			-0-
03	4911	X	4152	-0-	-759	-0-	4140	2	12	9	N	11	11	0			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-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
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					60
01	3565	X	496	-0-	-3069	-0-	496	2			N	-0-					60
02	3136	X	787	-0-	-2349	-0-	787	2			N	-0-					60
03	2294	X	602	-0-	-1692	-0-	602	2			N	-0-					60
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					60
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			27
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					27
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					27
03	341	X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					27
04	330	X	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	-0-					27
05	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					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
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			84
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			84
02	504	X	447	-0-	-57	-0-	447	2			N	-0-					84
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					84
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					84
*05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29	9	N	26	2	8			154
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1423	2	65	9	N	59	170	1	1	8	42
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			N	-0-					42
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					42
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					42
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	2	1	9	N	1	1	8			34
01	3410	X	2733	-0-	-677	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			34
02	3332	X	3273	-0-	-59	-0-	3204	2	69	9	N	63					97
03	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3379	2	36	9	N	33					130
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

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	977	2	376	4	Y	-0-					28
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					28
03	1364	X	932	-0-	-432	-0-	932	2			Y	-0-					28
04	1320	X	743	-0-	-577	-0-	743	2			Y	-0-					28
05	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			Y	-0-					28

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	82	-0-	-166	-0-	14	1	68	2	N	-0-					27
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	N	-0-					27
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	26	1	127	2	N	-0-					27
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	N	-0-					27
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					27
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8	1	8			42
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					42
02	1400	X	1324	-0-	-76	-0-	1318	2	6	9	Y	5					47
03	1550	X	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			Y	-0-					47
04	1500	X	1225	-0-	-275	-0-	1225	2			Y	-0-					47
05	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			Y	-0-					47

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

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
12	8556	X	7973	-0-	-583	-0-	558	1	7279	2	N	124	179	1	8	8	27
							136	9									
01	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	558	1	7404	2	N	5	5	8			27
							6	9									
02	7728	X	6432	-0-	-1296	-0-	504	1	5928	2	N	-0-					27
03	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	558	1	7090	2	N	134					161
							147	9									
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									

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
12	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	1397	1	10113	2	Y	7	7	8			100
							8	9									
01	11780	X	11465	-0-	-315	-0-	1377	1	10084	2	Y	4	4	8			100
							4	9									
02	10696	X	10155	-0-	-541	-0-	1181	1	8849	2	Y	114	179	1			35
							125	9									
03	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	1218	1	9676	2	Y	-0-					35
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14818	X	13120	-0-	-1698	-0-	2247	1	10873	2	Y	-0-					80
01	14415	X	13028	-0-	-1387	-0-	2244	1	10718	2	Y	60	102	1			38
							66	9									
02	13020	X	11709	-0-	-1311	-0-	2022	1	9620	2	Y	61	61	1			38
							67	9									
03	14415	X	13043	-0-	-1372	-0-	2241	1	10802	2	Y	-0-					38
04	13770	X	12747	-0-	-1023	-0-	2103	1	10574	2	Y	64	64	1			38
							70	9									
*05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	2215	1	10993	2	Y	-0-					38

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
12	13144	X	12967	-0-	-177	-0-	930	1	11936	2	Y	92	7	8			134
							101	9									
01	13020	X	12832	-0-	-188	-0-	930	1	11899	2	Y	3	3	8			134
							3	9									
02	11648	X	11187	-0-	-461	-0-	840	1	10268	2	Y	72	184	1			22
							79	9									
03	12958	X	12402	-0-	-556	-0-	930	1	11472	2	Y	-0-					22
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	20026	X	17544	-0-	-2482	-0-	17347	2	197	9	N	179	179	1	46	8	64
01	20026	X	16440	-0-	-3586	-0-	16412	2	28	9	N	25	25	8			64
02	16548	X	14833	-0-	-1715	-0-	14799	2	34	9	N	31	31	8			64
03	17639	X	15748	-0-	-1891	-0-	15478	2	270	9	N	245	50	8			259
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

SLANT OPERATING, LLC 786697
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

12	682	N	638	-0-	-44	-0-	636	2	2	9	Y	2					70
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	55	1			23
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	2			Y	-0-					23
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	610	2	4	9	Y	4					27
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

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7					11
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	2	13	9	Y	12					23
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y	12					35
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					35
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14					22
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26	9	Y	24					46
02	1820	N	1600	-0-	-220	-0-	1575	2	25	9	Y	23					69
03	2263	N	1795	-0-	-468	-0-	1795	2			Y	-0-					69
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					109
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1372	2	14	9	Y	13	87	1			35
02	1568	N	1292	-0-	-276	-0-	1292	2			Y	-0-					35
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1446	2	6	9	Y	5					40
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1177	2	8	9	Y	7					11
01	1519	N	735	-0-	-784	-0-	722	2	13	9	Y	12					23
02	840	N	459	-0-	-381	-0-	446	2	13	9	Y	12					35
03	1178	N	453	-0-	-725	-0-	453	2			Y	-0-					35
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	63	63	8			-0-
							69	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

12	5043	X	480	-0-	-4563	-0-	14	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2605	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	59	1	2927	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
02	2716	X	2675	-0-	-41	-0-	51	1	2613	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
03	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	44	1	2227	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	2910	X	1736	-0-	-1174	-0-	36	1	1693	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	43	1	2014	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1764	N	1670	-0-	-94	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1232	N	742	-0-	-490	-0-	734	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	778	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	930	N	773	-0-	-157	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1665	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
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-

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
12	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	41	1	1975	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	43	1	2133	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	2716	X	2062	-0-	-654	-0-	39	1	2019	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	48	1	2405	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
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									

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
12	3100	N	3150	-0-	50	50	64	1	3083	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	2628	N	2578	-0-	-50	-0-	51	1	2524	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	2632	X	1399	-0-	-1233	-0-	27	1	1370	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	3162	X	2368	-0-	-794	-0-	46	1	2320	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	63	1	2266	2	Y	32					127
							35	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	32					159
							35	9									
02	1624	N	405	-0-	-1219	-0-	4	1	398	2	Y	3					162
							3	9									
03	1798	N	113	-0-	-1685	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					162
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	17484	X	17074	-0-	-410	-0-	16951	2	123	9	N	112	112	1			-0-
01	17143	X	16438	-0-	-705	-0-	16304	2	134	9	N	122	122	1			-0-
02	15484	X	15054	-0-	-430	-0-	14920	2	134	9	N	122	122	1			-0-
03	17143	X	15823	-0-	-1320	-0-	15732	2	91	9	N	83	83	1			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	31093	X	26627	-0-	-4466	-0-	540	1	25935	2	Y	138	75	1			116
							152	9									
01	31031	X	27327	-0-	-3704	-0-	541	1	26615	2	Y	155	103	1	2	8	166
							171	9									
02	25088	X	23657	-0-	-1431	-0-	448	1	23051	2	Y	144	206	1			104
							158	9									
03	27776	X	27092	-0-	-684	-0-	529	1	26456	2	Y	97	92	1			109
							107	9									
04	26880	X	25149	-0-	-1731	-0-	516	1	24466	2	Y	152	109	1			152
							167	9									
05	27342	X	25200	-0-	-2142	-0-	523	1	24641	2	Y	33	165	1			20
							36	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	8598	-0-	-1601	-0-	175	1	8410	2	Y	12	19	1			10
							13	9									
01	10199	X	8818	-0-	-1381	-0-	175	1	8629	2	Y	13	9	1			14
							14	9									
02	8120	X	7996	-0-	-124	-0-	152	1	7830	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
03	8990	X	8734	-0-	-256	-0-	171	1	8554	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
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									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31651	X	31202	-0-	-449	-0-	635	1	30491	2	Y	69	70	1			59
							76	9									
01	31673	X	31673	-0-	-0-	-0-	629	1	30960	2	Y	76	53	1			82
							84	9									
02	29400	X	28142	-0-	-1258	-0-	535	1	27527	2	Y	73	102	1			53
							80	9									
03	32550	X	30703	-0-	-1847	-0-	601	1	30050	2	Y	47	47	1			53
							52	9									
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									

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					25
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					25
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1111	2	195	9	N	177					202
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	288	1	1080	2	Y	-0-					15
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					15
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	160	1	372	2	Y	-0-					15
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	522	1	717	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	N	4					71
							4	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	2	42	1			31
							2	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	N	5					36
							6	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	10					46
							11	9									
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									

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	30	1	103	2	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					90
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					92
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					95
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					97
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	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

12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1263	2	68	9	Y	62					152
01	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1077	2	64	9	Y	58	173	1			37
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	Y	60					97
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2093	2	74	9	Y	67					164
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

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					22
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

12	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	2252	2	3	9	N	3					28
01	2604	X	1430	-0-	-1174	-0-	1424	2	6	9	N	5					33
02	2352	X	1256	-0-	-1096	-0-	1254	2	2	9	N	2					35
03	2263	X	1650	-0-	-613	-0-	1642	2	8	9	N	7					42
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556				N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556				N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8556																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			N	-0-					-0-
01	157	N	22	-0-	-135	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	310		52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	300		76	-0-	-224	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	310		161	-0-	-149	-0-	161	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					58
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					58
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	71	1	216	3	Y	-0-					27
*12	775	N	91	-0-	-684	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					27
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					27
*02	952	X	50	-0-	-902	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27
*03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	3	Y	-0-					27
*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

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

12	10509	X	9686	-0-	-823	-0-	1179	1	8507	3	Y	-0-					150
01	10509	X	7923	-0-	-2586	-0-	1093	1	6830	3	Y	-0-					150
02	9100	X	5537	-0-	-3563	-0-	675	1	4862	3	Y	-0-					150
03	10075	X	9481	-0-	-594	-0-	1146	1	8278	3	Y	52					202
							57	9									
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									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

*11	18600	X	17770	-0-	-830	-0-	4374	1	13396	3	Y	-0-					142
*12	19220	X	18377	-0-	-843	-0-	2237	1	16140	3	Y	-0-					142
*01	19220	X	16986	-0-	-2234	-0-	2342	1	14638	3	Y	5					147
							6	9									
*02	16912	X	12679	-0-	-4233	-0-	1531	1	11027	3	Y	110					257
							121	9									
*03	18724	X	17927	-0-	-797	-0-	2171	1	15682	3	Y	67	180	1			144
							74	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
03	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					45
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					45
02	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10		67	-0-	67	146	67	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					45
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT					45

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
12	14B2 EXT		28	-0-	28	381	28	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		34	-0-	34	415	34	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		179	-0-	179	594	179	2			Y	-0-					-0-
03	746	X	152	-0-	-594	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					2
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		98	-0-	98	229	98	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					6
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		171	-0-	171	378	171	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		74	-0-	74	162	74	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
01	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			Y	-0-					2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	225	1	431	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
01	620	N	451	-0-	-169	-0-	169	1	280	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	153	1	302	2	Y	15					20
							17	9									
03	651	N	269	-0-	-382	-0-	88	1	181	2	Y	-0-	14	1			6
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	2020	2	Y	9	9	1			25
							10	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	2	Y	73	70	1			28
							80	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					28
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1841	2	Y	33	41	1			20
							36	9									
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					1
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	46	2	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	18	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	22	1	415	2	Y	3					7
							3	9									
03	527	N	37	-0-	-490	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	6	1			1
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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 #: 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
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	173	1	349	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	158	1	329	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	141	1	279	2	Y	10					14
							11	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	491	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	314	1	565	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
01	992	N	822	-0-	-170	-0-	282	1	536	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	696	1	666	2	Y	21					30
							23	9									
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	127	1	618	2	Y	3	23	1			10
							3	9									
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									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					51
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					51
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					51
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					51
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					51
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					51

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	143	1	286	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	139	1	283	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	132	1	263	2	Y	1					5
							1	9									
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	108	1	295	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	107	1	161	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		521	-0-	521	521	38	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	521					Y	24	20	1			4
04	T. A.		114	-0-	114	635	113	2	1	9	Y	1					5
*05	635	X	-0-	-0-	-635	-0-					Y	17					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
02	T. A.		370	-0-	370	370	21	1	330	2	Y	17					21
							19	9									
03	T. A.		2070	-0-	2070	2440	202	1	1809	2	Y	54	64	1			11
							59	9									
04	T. A.		760	-0-	760	3200	35	1	710	2	Y	14	5	1			20
							15	9									
*05	3200	X	-0-	-0-	-3200	-0-					Y	-0-					20

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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	9	1	1036	2	Y	4	3	1			46
							4	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	911	2	Y	4	4	1			46
							4	9									
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					46
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1029	2	Y	15					61
							17	9									
04	840	N	414	-0-	-426	-0-	8	1	399	2	Y	6	2	1			65
							7	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5					70

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	925	2	Y	4	4	1			12
							4	9									
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	39	1	1054	2	Y	45	40	1			17
							50	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					17
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	22	1	831	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	3	1			10
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10

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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	254	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	90	1	158	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	94	1	189	2	Y	8					11
							9	9									
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	1	1	2	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	190	1	367	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	162	1	299	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	159	1	316	2	Y	14					18
							15	9									
03	558	N	31	-0-	-527	-0-	30	2	1	9	Y	1	13	1			6
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			5
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5

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
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	23	1	573	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	35	1	496	2	Y	13					21
							14	9									
03	589	N	124	-0-	-465	-0-	4	1	119	2	Y	1	19	1			3
							1	9									
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

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
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			7
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	15	1	951	2	Y	3	4	1			10
							3	9									
01	1209	N	986	-0-	-223	-0-	31	1	951	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-					10
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	992	2	Y	151	115	1			46
							166	9									
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

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
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	465	1	2482	2	N	7	2	1			24
							8	9									
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	488	1	2377	2	N	4	1	1			27
							4	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	449	1	2155	2	N	8	3	1	1	8	31
							9	9									
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	518	1	2482	2	N	7	3	1			35
							8	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	67	1	1085	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	42	1	1213	2	Y	27	28	1			12
							30	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	Y	-0-					12
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	2	2	1			55
							2	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					55
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	42	2	1			95
							46	9									
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	30	1	435	2	Y	2	2	1			95
							2	9									
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

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
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	44	1	615	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	26	1	507	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					6
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-	4	1			2
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

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
12	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	442	1	1005	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
01	2480	N	1245	-0-	-1235	-0-	403	1	836	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	735	1	2019	2	Y	11					23
							12	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	733	1	1949	2	Y	63	60	1			26
							69	9									
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									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1184	-0-	1184	1184	1184	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		992	-0-	992	2176	66	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2176					Y	-0-					-0-
*05	2176	X	-0-	-0-	-2176	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	2	Y	-0-	2	1			20
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-	1	1			19
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					19
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					19
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

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
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	Y	8	8	1			28
							9	9									
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	Y	8	8	1			28
							9	9									
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1735	2	Y	12					40
							13	9									
03	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	125	1	1792	2	Y	-0-					40
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									

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
12	1302	N	933	-0-	-369	-0-	53	1	877	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	38	1	832	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	10					19
							11	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	53	51	1			21
							58	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	816	2	N	3	3	1			88
							3	9									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	N	4	4	1			88
							4	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	2	N	61	107	1			42
							67	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	-0-					42
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

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
12	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	469	1	982	2	Y	6	7	1			13
							7	9									
01	1798	X	959	-0-	-839	-0-	324	1	631	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
02	1596	X	905	-0-	-691	-0-	297	1	597	2	Y	10					22
							11	9									
03	1767	X	1101	-0-	-666	-0-	311	1	775	2	Y	14	25	1			11
							15	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					9
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					9
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					9
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	24	28	1			7
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

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	20					22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		1359	-0-	1359	1359	77 3	1 9	1279	2	Y	3					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-					4
*05	1359	X	-0-	-0-	-1359	-0-					Y	20					24

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					21

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	Y	3					4
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

12	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	90 11	1 9	2075	2	Y	10	9	1			10
01	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	83 11	1 9	2197	2	Y	10	10	1			10
02	2576	X	1810	-0-	-766	-0-	73 3	1 9	1734	2	Y	3	9	1			4
03	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	133	1	2059	2	Y	-0-					4
04	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	57 9	1 9	1493	2	Y	8	7	1			5
05	2294	X	1558	-0-	-736	-0-	173	1	1385	2	Y	-0-					5

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*03	14B2 EXT	1246	-0-	1246	1246	78	1	1133	2	Y	32	27	1			6
						35	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	2	1			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	4	1			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	24	33	1			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					7
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	17					24

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		2441	-0-	2441	2441	145	1	2288	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

12	341	X	50	-0-	-291	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					33
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	62	2	1			93
							68	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	2	Y	-0-					93
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	34	107	1			20
							37	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	130	1	2683	2	Y	12	12	1			28
							13	9									
01	3100	N	3312	-0-	212	212	115	1	3003	2	Y	176	180	1			24
							194	9									
02	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	131	1	2396	2	Y	46					70
							51	9									
03	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	162	1	2624	2	Y	50	95	1			25
							55	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

12	3100	N	3038	-0-	-62	593	3038	2			Y	-0-	116	1			23
01	3100	N	3529	-0-	429	1022	3529	2			Y	-0-	1	1			22
02	4066	X	3044	-0-	-1022	-0-	2980	2	64	9	Y	58	67	1			13
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3582	2	2	9	Y	2	2	1			13
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

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	80	1	2051	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	2	Y	54	46	1			17
							59	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	Y	-0-					17
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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
01	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	82	1	2227	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
02	2156	N	2054	-0-	-102	-0-	111	1	1937	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	148	1	2324	2	Y	-0-					4
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

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
12	1457	N	329	-0-	-1128	-0-	19	1	309	2	Y	1	1	1			60
							1	9									
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	959	2	Y	2	2	1			60
							2	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	7	5	1			62
							8	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	2	1	1			63
							2	9									
04	990	N	156	-0-	-834	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					63
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	18					81

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	130	1	3046	2	Y	8	9	1			28
							9	9									
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	124	1	3253	2	Y	13	11	1			30
							14	9									
02	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	166	1	2665	2	Y	67					97
							74	9									
03	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	152	1	2956	2	Y	101	168	1			30
							111	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	221	1	151	2	N	-0-					-0-
01	372	N	24	-0-	-348	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-	1	1			90
02	728	X	463	-0-	-265	-0-	20	1	443	2	Y	-0-	1	1			89
03	806	X	537	-0-	-269	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	1	1			88
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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	719	2	50	9	Y	45	38	1			8
03	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			7
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-					-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	3100	N	3512	-0-	412	412	148	1	3290	2	N	67	74	1			17
							74	9									
04	412	N	-0-	-0-	-412	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	417	1	1132	2	N	16	4	1			62
							18	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	509	1	1040	2	N	98	110	1			50
							108	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	494	1	880	2	N	42	4	1			88
							46	9									
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	399	1	1150	2	N	50	4	1			134
							55	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	866	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	Y	4	3	1			8
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2	2	1			8
02	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	1397	2	3	9	Y	3	4	1			7
03	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	21	1	1988	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	40	1	225	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	318	-0-	-922	-0-	19	1	275	2	N	22	20	1			5
							24	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	96	1	964	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	878	2	N	3	6	1			2
							3	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	103	1	2272	2	N	35	38	1			10
							39	9									
01	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	4	1	2578	2	N	26	3	1			33
							29	9									
02	2464	X	2370	-0-	-94	-0-	75	1	2287	2	N	7	30	1			10
							8	9									
03	2728	X	2085	-0-	-643	-0-	427	1	1616	2	N	38	32	1			16
							42	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	108	1	3182	2	N	53	63	1			17
							58	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	46	1	4129	2	N	46	6	1			57
							51	9									
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	132	1	3119	2	N	9	50	1			16
							10	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	833	1	2867	2	N	49	43	1			22
							54	9									
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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2154	2	4	9	Y	4	3	1			8
01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1513	2	2	9	Y	2	2	1			8
02	1932	N	1154	-0-	-778	-0-	1151	2	3	9	Y	3	4	1			7
03	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	1815	2	35	9	Y	32	31	1			8
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1			24
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	4	1	535	2	N	1	1	1			24
							1	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					24
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	14	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

12	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	329	1	2046	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	3286	X	288	-0-	-2998	-0-	47	1	228	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
02	532	X	128	-0-	-404	-0-	20	1	108	2	Y	-0-	1	1			2
03	589	X	70	-0-	-519	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	1	1			1
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

12	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3957	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	131	1	3842	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3752	X	3327	-0-	-425	-0-	168	1	3149	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	238	1	3573	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

12	310	N	247	-0-	-63	-0-	67	1	173	2	N	6	1	1			15
							7	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	7	15	1			7
							8	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	169	1	391	2	N	2					9
							2	9									
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	42	1	125	2	N	32	1	1			40
							35	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	13	1	380	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	11	1	245	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	392	N	80	-0-	-312	-0-	2	1	77	2	Y	1					5
							1	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	26	-0-	-315	-0-	3	1	22	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	155	X	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		30	-0-	30	30	29	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
*05	30	X	-0-	-0-	-30	-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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					37
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16	41	1			12
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	474	1	559	2	N	3	2	1			13
							3	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					13
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

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
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	173	1	346	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	183	1	399	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	162	1	345	2	Y	13					18
							14	9									
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	43	1	160	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
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

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
12	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	342	1	2217	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
01	4030	X	1210	-0-	-2820	-0-	191	1	991	2	Y	25	28	1			5
							28	9									
02	3892	X	1554	-0-	-2338	-0-	252	1	1298	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
03	4309	X	1360	-0-	-2949	-0-	198	1	1159	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2787	2	2	9	Y	2	2	1			5
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	2	2	9	Y	2	1	1			6
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	Y	3	4	1			5
03	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	64	1	1606	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

12	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	2557	2	2	9	Y	2	4	1			8
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3954	2	4	9	Y	4	2	1			10
02	2996	X	2199	-0-	-797	-0-	2193	2	6	9	Y	5	7	1			8
03	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	72	1	2419	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
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

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	2	1	1			14
							2	9									
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	153	1	728	2	N	1	1	1			14
							1	9									
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	44	1	235	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	N	1	1	1			14
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	309	1	1996	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	409	1	1917	2	Y	114	104	1			16
							125	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	338	1	1768	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2186	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					7
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15	18	1			4
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					4
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2759	N	1882	-0-	-877	-0-	70	1	1810	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2492	X	1567	-0-	-925	-0-	38	1	1525	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2759	X	1502	-0-	-1257	-0-	33	1	1465	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					1
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-					1
03	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					2
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	Y	18	16	1			4
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	1			4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

12	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	2	Y	-0-	2	1			17
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-	2	1			15
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	7	1	399	2	Y	-0-					15
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	2	Y	-0-					15
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					1
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					3
01	1581	N	351	-0-	-1230	-0-	351	2			Y	-0-					3
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

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

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	2216	-0-	-3581	-0-	52	1	2163	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
01	3317	X	169	-0-	-3148	-0-	169	2			Y	-0-	2	1			9
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	246	1	4341	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	380	1	4656	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	2635	X	688	-0-	-1947	-0-	687	2	1	9	Y	1					2
02	2380	X	564	-0-	-1816	-0-	563	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	2635	X	679	-0-	-1956	-0-	678	2	1	9	Y	1					2
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	6	1			62
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-	3	1			59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			55
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	4	1			51
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	769	-0-	-1308	-0-	768	2	1	9	Y	1	3	1			6
01	2077	N	1020	-0-	-1057	-0-	1019	2	1	9	Y	1	1	1			6
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2965	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	2201	X	1174	-0-	-1027	-0-	1148	2	26	9	Y	24	25	1			7
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	24	20	1			6
							26	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	7	1	28	2	N	-0-	1	1			5
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					5
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	22	1	46	2	N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	1164	1	7636	2	N	108	124	1			24
							119	9									
01	9548	X	8832	-0-	-716	-0-	1352	1	7385	2	N	86	10	1			100
							95	9									
02	8428	X	7835	-0-	-593	-0-	1243	1	6568	2	N	22	92	1			30
							24	9									
03	9331	X	8887	-0-	-444	-0-	1342	1	7360	2	N	168	132	1			66
							185	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	8606	-0-	-2182	-0-	1143	1	7441	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	10602	X	8177	-0-	-2425	-0-	1267	1	6899	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	9520	X	6961	-0-	-2559	-0-	1098	1	5842	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	10540	X	7795	-0-	-2745	-0-	1198	1	6576	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	18135	X	14445	-0-	-3690	-0-	777	1	13627	2	N	37	37	1			20
							41	9									
01	17422	X	14550	-0-	-2872	-0-	812	1	13703	2	N	32	32	1			20
							35	9									
02	15372	X	12874	-0-	-2498	-0-	706	1	12142	2	N	24	24	1			20
							26	9									
*03	16554	X	10212	-0-	-6342	-0-	635	1	9545	2	N	29	29	1			20
							32	9									
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									

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
12	18848	X	17074	-0-	-1774	-0-	2238	1	14792	2	N	40	40	1			60
							44	9									
01	19189	X	12361	-0-	-6828	-0-	1955	1	10389	2	N	15	15	1			60
							17	9									
02	17332	X	15609	-0-	-1723	-0-	2464	1	13033	2	N	102	130	1			32
							112	9									
03	19189	X	18264	-0-	-925	-0-	2810	1	15386	2	N	62	44	1			50
							68	9									
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									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12096	-0-	-1451	-0-	653	1	11409	2	Y	31	31	1			30
							34	9									
01	13547	X	11135	-0-	-2412	-0-	600	1	10509	2	Y	24	24	1			30
							26	9									
02	11956	X	10426	-0-	-1530	-0-	573	1	9832	2	Y	19	19	1			30
							21	9									
*03	13237	X	11238	-0-	-1999	-0-	706	1	10499	2	Y	30	30	1			30
							33	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	16483	-0-	-9	-0-	895	1	15542	2	Y	42	42	1			25
							46	9									
01	16492	X	15900	-0-	-592	-0-	892	1	14969	2	Y	35	35	1			25
							39	9									
02	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	778	1	13343	2	Y	26	26	1			25
							29	9									
*03	16492	X	15615	-0-	-877	-0-	980	1	14589	2	Y	42	42	1			25
							46	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49252	X	49252	-0-	-0-	-0-	2702	1	46404	2	N	133	133	1			52
							146	9									
01	51399	X	51399	-0-	-0-	-0-	2873	1	48348	2	N	162	119	1			95
							178	9									
02	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	2381	1	40687	2	N	160	85	1			170
							176	9									
*03	47278	X	47278	-0-	-0-	-0-	2975	1	44138	2	N	150	135	1			185
							165	9									
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									

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
12	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	982	1	16988	2	Y	50	46	1			70
							55	9									
01	17856	X	17459	-0-	-397	-0-	974	1	16416	2	Y	63	68	1			65
							69	9									
02	16072	X	15164	-0-	-908	-0-	834	1	14298	2	Y	29	29	1			65
							32	9									
*03	18011	X	16785	-0-	-1226	-0-	1053	1	15652	2	Y	73	112	1			26
							80	9									
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									

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
12	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	2	N	35	35	1			43
							39	9									
01	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	869	1	14540	2	N	34	34	1			43
							37	9									
02	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	751	1	12868	2	N	25	25	1			43
							28	9									
*03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	946	1	14065	2	N	41	41	1			43
							45	9									
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									

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
12	18414	X	17348	-0-	-1066	-0-	923	1	16377	2	N	44	44	1			32
							48	9									
01	18414	X	17427	-0-	-987	-0-	971	1	16402	2	N	49	38	1			43
							54	9									
02	16576	X	13752	-0-	-2824	-0-	756	1	12966	2	N	27	25	1			45
							30	9									
*03	17887	X	13872	-0-	-4015	-0-	874	1	12956	2	N	38	38	1			45
							42	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	24149	X	20543	-0-	-3606	-0-	351	1	20163	2	N	26	69	1			37
							29	9									
01	24180	X	21460	-0-	-2720	-0-	459	1	20729	2	N	247	247	1			37
							272	9									
02	21840	X	20967	-0-	-873	-0-	495	1	20201	2	N	246	243	1			40
							271	9									
*03	24304	X	22342	-0-	-1962	-0-	579	1	21592	2	N	155	95	1			100
							171	9									
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									

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
12	20057	X	18143	-0-	-1914	-0-	313	1	17811	2	N	17	17	1			30
							19	9									
01	20057	X	18165	-0-	-1892	-0-	391	1	17746	2	N	25	25	1			30
							28	9									
02	17220	X	14071	-0-	-3149	-0-	336	1	13703	2	N	29	29	1			30
							32	9									
03	19158	X	13214	-0-	-5944	-0-	331	1	12787	2	N	87	95	1			22
							96	9									
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									

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
12	34596	X	30339	-0-	-4257	-0-	2185	1	28016	2	N	125	77	1			73
							138	9									
01	33635	X	29126	-0-	-4509	-0-	2486	1	26563	2	N	70	63	1			80
							77	9									
02	29204	X	26751	-0-	-2453	-0-	26655	2	96	9	N	87	47	1			120
*03	30597	X	28058	-0-	-2539	-0-	2008	1	25899	2	N	137	230	1			27
							151	9									
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									

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
12	12989	X	11324	-0-	-1665	-0-	2202	1	9088	2	Y	31	29	1			70
							34	9									
01	12462	X	11782	-0-	-680	-0-	3707	1	8043	2	Y	29	26	1			73
							32	9									
02	11088	X	9111	-0-	-1977	-0-	2947	1	6138	2	Y	24	17	1			80
							26	9									
*03	11904	X	11567	-0-	-337	-0-	3068	1	8462	2	Y	34	32	1			82
							37	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	22227	X	8020	-0-	-14207	-0-	390	1	7608	2	Y	20	19	1			32
							22	9									
01	18383	X	11680	-0-	-6703	-0-	650	1	10980	2	Y	45	39	1			38
							50	9									
02	16604	X	11093	-0-	-5511	-0-	599	1	10470	2	Y	22	18	1			42
							24	9									
*03	17453	X	12682	-0-	-4771	-0-	814	1	11802	2	Y	60	83	1			19
							66	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

12	26133	X	22650	-0-	-3483	-0-	3463	1	19128	2	N	54	54	1			30
							59	9									
01	25420	X	22050	-0-	-3370	-0-	3714	1	18305	2	N	28	28	1			30
							31	9									
02	22484	X	19327	-0-	-3157	-0-	3236	1	15970	2	N	110	115	1			25
							121	9									
03	23715	X	20849	-0-	-2866	-0-	3596	1	17197	2	N	51	51	1			25
							56	9									
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									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

12	23219	X	14034	-0-	-9185	-0-	225	1	13786	2	Y	21	13	1			23
							23	9									
01	22537	X	11711	-0-	-10826	-0-	248	1	11442	2	Y	19	13	1			29
							21	9									
02	19964	X	10688	-0-	-9276	-0-	254	1	10366	2	Y	62	81	1			10
							68	9									
03	19809	X	13910	-0-	-5899	-0-	365	1	13509	2	Y	33	26	1			17
							36	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

12	15934	X	14657	-0-	-1277	-0-	790	1	13800	2	N	61	223	1			38
							67	9									
01	15097	X	14411	-0-	-686	-0-	794	1	13373	2	N	222	220	1			40
							244	9									
02	13104	X	12414	-0-	-690	-0-	683	1	11703	2	N	25	25	1			40
							28	9									
*03	14663	X	14213	-0-	-450	-0-	877	1	13043	2	N	266	41	1			265
							293	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	19499	X	15316	-0-	-4183	-0-	2016	1	13260	2	N	36	36	1			22
							40	9									
01	19313	X	14800	-0-	-4513	-0-	2294	1	12485	2	N	19	19	1			22
							21	9									
02	15316	X	11933	-0-	-3383	-0-	1897	1	9999	2	N	34	34	1			22
							37	9									
03	16802	X	14874	-0-	-1928	-0-	2295	1	12539	2	N	36	36	1			22
							40	9									
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									

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
12	36084	X	32247	-0-	-3837	-0-	4247	1	27916	2	N	76	76	1			23
							84	9									
01	35557	X	32810	-0-	-2747	-0-	5091	1	27674	2	N	41	41	1			23
							45	9									
02	31136	X	28610	-0-	-2526	-0-	4534	1	23988	2	N	80	80	1			23
							88	9									
03	34472	X	29360	-0-	-5112	-0-	4518	1	24763	2	N	72	72	1			23
							79	9									
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									

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
12	22072	X	18866	-0-	-3206	-0-	1025	1	17787	2	N	49	49	1			37
							54	9									
01	21049	X	17733	-0-	-3316	-0-	989	1	16700	2	N	40	39	1			38
							44	9									
02	17780	X	15591	-0-	-2189	-0-	862	1	14697	2	N	29	29	1			38
							32	9									
*03	19685	X	16063	-0-	-3622	-0-	1003	1	15012	2	N	44	44	1			38
							48	9									
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									

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
12	24707	X	21440	-0-	-3267	-0-	1160	1	20168	2	N	102	55	1			70
							112	9									
01	23374	X	21493	-0-	-1881	-0-	1199	1	20231	2	N	57	47	1			80
							63	9									
02	21112	X	18611	-0-	-2501	-0-	1021	1	17509	2	N	74	34	1			120
							81	9									
*03	23002	X	19858	-0-	-3144	-0-	1243	1	18546	2	N	63	53	1			130
							69	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	23746	X	18279	-0-	-5467	-0-	317	1	17897	2	Y	59	17	1			57
							65	9									
01	22196	X	17395	-0-	-4801	-0-	372	1	16993	2	Y	27	27	1			57
							30	9									
02	19936	X	16178	-0-	-3758	-0-	385	1	15687	2	Y	96	136	1			17
							106	9									
03	21483	X	17268	-0-	-4215	-0-	437	1	16787	2	Y	40	34	1			23
							44	9									
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									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	24011	-0-	-1750	-0-	1314	1	22630	2	N	61	61	1			62
							67	9									
01	25761	X	23835	-0-	-1926	-0-	1331	1	22443	2	N	55	52	1			65
							61	9									
02	23268	X	21068	-0-	-2200	-0-	1159	1	19861	2	N	44	39	1			70
							48	9									
*03	25358	X	22704	-0-	-2654	-0-	1426	1	21211	2	N	61	61	1			70
							67	9									
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									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	21727	-0-	-159	-0-	1177	1	20488	2	N	56	56	1			25
							62	9									
01	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	1203	1	20332	2	N	50	47	1			28
							55	9									
02	18760	X	17127	-0-	-1633	-0-	935	1	16157	2	N	32	32	1			28
							35	9									
03	21731	X	416	-0-	-21315	-0-	26	1	389	2	N	1	1	1			28
							1	9									
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									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23715	X	20175	-0-	-3540	-0-	1088	1	19014	2	N	66	51	1			40
							73	9									
01	22227	X	19784	-0-	-2443	-0-	1103	1	18612	2	N	63	43	1			60
							69	9									
02	20076	X	16857	-0-	-3219	-0-	925	1	15876	2	N	51	31	1			80
							56	9									
*03	20894	X	17990	-0-	-2904	-0-	1133	1	16796	2	N	55	48	1			87
							61	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8678	-0-	-1211	-0-	1498	1	7178	2	N	2					60
							2	9									
01	9889	X	8845	-0-	-1044	-0-	1626	1	7059	2	N	145	180	1			25
							160	9									
02	8932	X	7339	-0-	-1593	-0-	1532	1	5779	2	N	25					50
							28	9									
03	9238	X	8061	-0-	-1177	-0-	1988	1	5993	2	N	73					123
							80	9									
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									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	15981	-0-	-10307	-0-	870	1	15033	2	N	71	41	1			90
							78	9									
01	25761	X	15984	-0-	-9777	-0-	922	1	14967	2	N	86	156	1			20
							95	9									
02	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	1257	1	21663	2	N	78	43	1			55
							86	9									
*03	23684	X	22699	-0-	-985	-0-	1343	1	21249	2	N	97	62	1			90
							107	9									
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									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	9423	-0-	-13610	-0-	529	1	8868	2	N	24	24	1			60
							26	9									
01	22103	X	3368	-0-	-18735	-0-	223	1	3090	2	N	50	87	1			23
							55	9									
02	19124	X	17548	-0-	-1576	-0-	960	1	16545	2	N	39	32	1			30
							43	9									
*03	19034	X	16959	-0-	-2075	-0-	1052	1	15856	2	N	46	46	1			30
							51	9									
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									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118	X	18345	-0-	-5773	-0-	996	1	17297	2	N	47	47	1			23
							52	9									
01	22630	X	18184	-0-	-4446	-0-	1015	1	17084	2	N	77	40	1			60
							85	9									
02	19600	X	6438	-0-	-13162	-0-	359	1	6000	2	N	72	12	1			120
							79	9									
*03	20770	X	9648	-0-	-11122	-0-	549	1	9015	2	N	76	26	1			170
							84	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

12	11191	X	9311	-0-	-1880	-0-	502	1	8783	2	N	24	24	1			87
							26	9									
01	10943	X	8433	-0-	-2510	-0-	472	1	7818	2	N	130	189	1			28
							143	9									
02	9380	X	8106	-0-	-1274	-0-	445	1	7644	2	N	15	15	1			28
							17	9									
*03	10137	X	8540	-0-	-1597	-0-	535	1	7944	2	N	55	23	1			60
							61	9									
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									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

12	27900	X	21528	-0-	-6372	-0-	1159	1	20308	2	N	55	55	1			17
							61	9									
01	26443	X	21178	-0-	-5265	-0-	1177	1	19854	2	N	134	133	1			18
							147	9									
02	22568	X	18335	-0-	-4233	-0-	1004	1	17220	2	N	101	34	1			85
							111	9									
*03	23901	X	19186	-0-	-4715	-0-	1205	1	17907	2	N	67	52	1			100
							74	9									
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									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	83886	X	57008	-0-	-26878	-0-	982	1	54653	2	N	1248	1295	1			173
							1373	9									
01	74586	X	54728	-0-	-19858	-0-	1156	1	52144	2	N	1298	1363	1			108
							1428	9									
02	62160	X	47932	-0-	-14228	-0-	1113	1	45456	2	N	1239	1092	1			255
							1363	9									
03	66464	X	34210	-0-	-32254	-0-	933	1	32475	2	N	729	957	1			27
							802	9									
04	59790	X	49723	-0-	-10067	-0-	1654	1	46509	2	N	1418	1298	1	7	8	140
							1560	9									
05	57009	X	48861	-0-	-8148	-0-	1773	1	45678	2	N	1282	1073	1	9	8	340
							1410	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
12	1938501	X	75619	-0-	-1862882	-0-	1321	1	74121	2	N	161	71	1			160
							177	9									
01	441192	X	70635	-0-	-370557	-0-	1516	1	68956	2	N	148	275	1			33
							163	9									
02	398496	X	61583	-0-	-336913	-0-	1466	1	59943	2	N	158	124	1			67
							174	9									
03	441192	X	66541	-0-	-374651	-0-	1707	1	64685	2	N	135	127	1			75
							149	9									
*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									

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
12	1073651	X	128013	-0-	-945638	-0-	2179	1	122975	2	N	2599	2631	1			333
							2859	9									
01	211978	X	116945	-0-	-95033	-0-	2482	1	112031	2	N	2211	2301	1			243
							2432	9									
02	191464	X	99553	-0-	-91911	-0-	2332	1	95154	2	N	1879	1905	1			217
							2067	9									
03	211978	X	99814	-0-	-112164	-0-	2595	1	94990	2	N	2026	2216	1			27
							2229	9									
04	205140	X	92388	-0-	-112752	-0-	3096	1	87258	2	N	1849	1743	1			133
							2034	9									
05	127999	X	89224	-0-	-38775	-0-	3267	1	84352	2	N	1459	1539	1			53
							1605	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
12	584158	X	119882	-0-	-464276	-0-	2021	1	114307	2	Y	3231	3014	1			346
							3554	9									
01	165013	X	110146	-0-	-54867	-0-	2316	1	104637	2	Y	2903	2980	1			269
							3193	9									
02	149044	X	89223	-0-	-59821	-0-	2072	1	84516	2	Y	2395	2496	1			168
							2635	9									
*03	165013	X	92072	-0-	-72941	-0-	2321	1	87384	2	Y	2152	2052	1			268
							2367	9									
04	159690	X	87530	-0-	-72160	-0-	2946	1	82691	2	Y	1721	1795	1			194
							1893	9									
05	119877	X	84309	-0-	-35568	-0-	3120	1	79386	2	Y	1639	1650	1			183
							1803	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
12	1928168	X	70494	-0-	-1857674	-0-	1253	1	69165	2	N	69	66	1			65
							76	9									
01	443920	X	64476	-0-	-379444	-0-	1382	1	62999	2	N	86	86	1			65
							95	9									
02	400960	X	55977	-0-	-344983	-0-	1331	1	54502	2	N	131	113	1			83
							144	9									
03	443920	X	62712	-0-	-381208	-0-	1620	1	60940	2	N	138	121	1			100
							152	9									
*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									

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
12	750690	X	155637	-0-	-595053	-0-	2625	1	148413	2	Y	4181	3909	1			449
							4599	9									
01	195827	X	138340	-0-	-57487	-0-	2910	1	131440	2	Y	3627	3738	1			338
							3990	9									
02	176876	X	111337	-0-	-65539	-0-	2587	1	105471	2	Y	2981	3110	1			209
							3279	9									
*03	195827	X	113892	-0-	-81935	-0-	2873	1	108090	2	Y	2663	2540	1			332
							2929	9									
04	189510	X	106550	-0-	-82960	-0-	3584	1	100664	2	Y	2093	2189	1			236
							2302	9									
05	155651	X	95298	-0-	-60353	-0-	3619	1	89788	2	Y	1719	1760	1			195
							1891	9									

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		85204	-0-	85204	687463	1565	1	81780	2	N	1690	1488	1			430
							1859	9									
01	768201	X	80738	-0-	-687463	-0-	1706	1	77028	2	N	1822	1955	1			297
							2004	9									
02	119644	X	69314	-0-	-50330	-0-	1620	1	66053	2	N	1492	1452	1			337
							1641	9									
03	132463	X	69921	-0-	-62542	-0-	1828	1	66106	2	N	1806	2041	1			102
							1987	9									
04	128190	X	65335	-0-	-62855	-0-	2181	1	61421	2	N	1575	1429	1			248
							1733	9									
05	132463	X	59074	-0-	-73389	-0-	2149	1	55737	2	N	1080	1254	1	19	8	55
							1188	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292356 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2022 - WELL PLUGGED 3/06/2022

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		397437	-0-	397437	397437	5625	1	391086	2	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
12	0		392508	-0-	392508	789945	6953	1	384995	2	Y	509	446	1			63
							560	9									
01	0		290386	-0-	290386	1080331	6283	1	283594	2	Y	463	464	1			62
							509	9									
*02	0		209998	-0-	209998	1290329	5015	1	204463	2	Y	473	499	1			36
							520	9									
*03	1482195	X	191866	-0-	-1290329	-0-	4907	1	186480	2	Y	435	445	1			26
							479	9									
04	328410	X	156003	-0-	-172407	-0-	5326	1	150195	2	Y	438	435	1			29
							482	9									
05	339357	X	138789	-0-	-200568	-0-	5139	1	133224	2	Y	387	397	1			19
							426	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
11	0		415131	-0-	415131	415135	5846	1	408526	2	Y	690	690	1			-0-
							759	9									
12	0		462111	-0-	462111	877246	8239	1	453211	2	Y	601	527	1			74
							661	9									
01	0		348788	-0-	348788	1226034	7567	1	340608	2	Y	557	556	1			75
							613	9									
02	0		248266	-0-	248266	1474300	5929	1	241720	2	Y	561	592	1			44
							617	9									
*03	1700625	X	226325	-0-	-1474300	-0-	5793	1	219967	2	Y	514	528	1			30
							565	9									
04	276120	X	184928	-0-	-91192	-0-	6314	1	178042	2	Y	520	516	1			34
							572	9									
05	285324	X	163816	-0-	-121508	-0-	6067	1	157245	2	Y	458	470	1			22
							504	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1018	2	124	9	N	113	174	1			50
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1251	2	161	9	N	146	176	1			20
02	1456	N	1177	-0-	-279	-0-	1133	2	44	9	N	40					60
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1337	2	160	9	N	145	183	1	2	8	20
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1236	2	64	9	N	58	1	8			77
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					77

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					141
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					141
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					141
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					141
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					141
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					185
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-					185
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					185
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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

12	744	X	196	-0-	-548	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	8			30
01	744	X	148	-0-	-596	-0-	148	2			Y	-0-					30
02	224	N	71	-0-	-153	-0-	71	2			Y	-0-					30
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	51	2	3	9	Y	3	3	8			30
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1371	-0-	-179	-0-	1368	2	3	9	Y	3	3	8			137
01	1550	X	1232	-0-	-318	-0-	1217	2	15	9	Y	14	1	8			150
02	1400	X	847	-0-	-553	-0-	843	2	4	9	Y	4	4	8			150
03	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1327	2	3	9	Y	3	3	8			150
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

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7	2	8			109
01	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1169	2	1	9	N	1					110
02	1204	N	931	-0-	-273	-0-	931	2			N	-0-					110
03	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-					110
04	1140	N	865	-0-	-275	-0-	865	2			N	-0-					110
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8			20
01	744	N	192	-0-	-552	-0-	192	2			Y	-0-					20
02	672	X	129	-0-	-543	-0-	129	2			Y	-0-					20
03	744	X	217	-0-	-527	-0-	217	2			Y	-0-					20
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

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
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	8			29
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					29
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					29
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-					29
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

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
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					8
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					8
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					8
03	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			Y	-0-					8
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

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
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3090	2	18	9	N	16	4	8			50
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2			N	-0-					50
02	2856	X	2207	-0-	-649	-0-	2207	2			N	-0-					50
03	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-					50
04	3060	X	2532	-0-	-528	-0-	2532	2			N	-0-					50
05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	300	2	44	9	N	40	35	1			10
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	375	2	53	9	N	48					58
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					58
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	35	1			23
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					23
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23

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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			67
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	21	2	53	9	Y	48					115
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					115
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	2	1			113
*04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					113
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					113

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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	27	1			137
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	288	2	53	9	Y	48					185
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					185
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	27	1			158
*04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					158
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					158

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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	19	1			604
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	238	2	53	9	Y	48					652
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					652
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	24	1			628
*04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					628
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					628

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
12	81	X	12	-0-	-69	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			44
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	14	2	26	9	Y	24					68
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					68
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			67
*04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					67
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					67

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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	83	2	26	9	Y	24					24
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					24
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	8	1			16
*04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					16

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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	8	1			7
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					7
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					7
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	Y	4	10	1			1
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	39	2	26	9	Y	24					24
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					24
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	4	1			20
*04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					20
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					20

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			3
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			2
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					117
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					117
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					117
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					117
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	4	1			66
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					66
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					66
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	3	1			63
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					63
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	181	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	207	2	24	9	Y	22	21	1			1
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	74	1	1420	2	Y	4	2	8			31
							4	9									
01	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	73	1	1363	2	Y	4	3	8			32
							4	9									
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	65	1	1240	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	72	1	1336	2	Y	9	3	8			38
							10	9									
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1481	2	Y	2	2	8			83
							2	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	Y	6	3	8			86
							7	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	5	3	8			88
							6	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	4	61	1	3	8	28
							4	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	31	2	8			89
							34	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2200	2	Y	34	76	1	4	8	43
							37	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	103	1	1953	2	Y	27	4	8			66
							30	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	114	1	2113	2	Y	31	4	8			93
							34	9									
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									

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 #: 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
12	465	X	151	-0-	-314	-0-	7	1	142	2	Y	2					27
							2	9									
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	1					28
							1	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	22					50
							24	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					50
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

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
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	35	1	667	2	Y	7	2	8			38
							8	9									
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	988	2	Y	10	2	8			46
							11	9									
03	961	X	764	-0-	-197	-0-	39	1	717	2	Y	7	2	8			51
							8	9									
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									

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
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	7	2	8			49
							8	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1903	2	Y	7	17	1	4	8	35
							8	9									
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2297	2	Y	14	5	8			44
							15	9									
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	125	1	2326	2	Y	25	6	8			63
							28	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	64	1	1225	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1204	2	Y	4	3	8			21
							4	9									
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1197	2	Y	7	3	8			25
							8	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	19	1	362	2	Y	16	1	8			60
							18	9									
02	616	X	385	-0-	-231	-0-	19	1	354	2	Y	11	2	8			69
							12	9									
03	682	X	477	-0-	-205	-0-	24	1	442	2	Y	10					79
							11	9									
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									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	4					14
							4	9									
01	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					14
02	308	X	196	-0-	-112	-0-	10	1	180	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
03	341	X	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					6
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	62	1	1197	2	Y	61	2	8			110
							67	9									
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	60	1	1130	2	Y	75	85	1	2	8	98
							83	9									
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	53	1	999	2	Y	90	85	1	2	8	101
							99	9									
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	56	1	1049	2	Y	93	86	1	3	8	105
							102	9									
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									

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					133
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	14					147
							15	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	5					152
							6	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	5					157
							6	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	23	1	8			179
							25	9									
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	22	1	8			76
							24	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	15	65	1	1	8	25
							17	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	12	1	8			36
							13	9									
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	28	1	520	2	Y	15	1	8			50
							17	9									
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									

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
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	6	1	8			64
							7	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	13	1	8			76
							14	9									
02	476	X	427	-0-	-49	-0-	21	1	402	2	Y	4	1	8			79
							4	9									
03	620	X	477	-0-	-143	-0-	24	1	442	2	Y	10	1	8			88
							11	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	64	1	1233	2	Y	10						77
							11	9										
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	11	1	8				87
							12	9										
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	Y	7	69	1	1	8		24
							8	9										
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	2	Y	9	1	8				32
							10	9										
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										

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

12	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-						1
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						1
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-						1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
05	0	X	-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

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-						-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-						-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-						-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-						-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	11					11
							12	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	Y	-0-	10	1			1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

12	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					3
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					3
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					3
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

12	527	N	498	-0-	-29	-0-	24	1	466	2	Y	7	2	8			20
							8	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	461	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	22	1	409	2	Y	9	10	1	2	8	20
							10	9									
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	25	1	455	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
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									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

12	2015	N	1548	-0-	-467	-0-	76	1	1464	2	Y	7					43
							8	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	113	1	2120	2	Y	8					51
							9	9									
02	1960	X	1910	-0-	-50	-0-	95	1	1807	2	Y	7					58
							8	9									
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	Y	7	1	8			64
							8	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	N	8					122
							9	9									
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	31	1	591	2	N	1	1	8			122
							1	9									
02	756	N	505	-0-	-251	-0-	25	1	471	2	N	8					130
							9	9									
03	1085	N	468	-0-	-617	-0-	24	1	444	2	N	-0-					130
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									

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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	8	1			5
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	20					25
							22	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	5					30
							6	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	24	1			6
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

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
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	14	1	263	2	Y	1					1
							1	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	259	-0-	-105	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	7	2	8			33
							8	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	2	Y	5	3	8			35
							6	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	Y	12	4	8			43
							13	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	9	21	1			5
							10	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1445	2	Y	9					39
							10	9									
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	71	1	1334	2	Y	6	1	8			44
							7	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1427	2	Y	4	1	8			47
							4	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1448	2	Y	10	2	8			55
							11	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	47	-0-	-573	-0-	2	1	45	2	N	-0-					110
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	29	1	8			138
							32	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	15	1	8			152
							17	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					152
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									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	72	1	1383	2	N	2	2	8			45
							2	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1568	N	739	-0-	-829	-0-	37	1	700	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	62	1	1144	2	N	10	3	8			52
							11	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	X	170	-0-	-230	-0-	8	1	160	2	Y	2					3
							2	9									
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	1					4
							1	9									
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	6	1	110	2	Y	13	3	1			14
							14	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	86	2	Y	9					23
							10	9									
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									

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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	15	2	8			108
							17	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	Y	14	2	8			120
							15	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	46	3	8			163
							51	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	18	130	1	4	8	47
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

12	992	N	975	-0-	-17	-0-	46	1	890	2	Y	35	1	8			66
							39	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	44	51	1	1	8	58
							48	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	52	50	1	1	8	59
							57	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	54	51	1	1	8	61
							59	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

12	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	95	1	1820	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
01	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	88	1	1653	2	Y	4	4	8			52
							4	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	3	3	8			52
							3	9									
03	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	97	1	1794	2	Y	9	3	8			58
							10	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

12	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	147	2	Y	2					2
							2	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					2
02	196	X	182	-0-	-14	-0-	9	1	169	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	5	1	89	2	Y	3					8
							3	9									
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					8
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	169	1	3243	2	Y	21	4	8			84
							23	9									
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3134	2	Y	32	5	8			111
							35	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	151	1	2856	2	Y	27	98	1	5	8	35
							30	9									
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	172	1	3203	2	Y	23	7	8			51
							25	9									
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									

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
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	64	1	1236	2	N	29	1	8			117
							32	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	24	4	8			137
							26	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	N	21	3	8			155
							23	9									
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	61	1	1139	2	N	20	3	8			172
							22	9									
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									

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
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2026	2	Y	11	1	8			53
							12	9									
01	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	103	1	1927	2	Y	19	2	8			70
							21	9									
02	1820	N	1780	-0-	-40	-0-	88	1	1674	2	Y	16	62	1	2	8	22
							18	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	109	1	2023	2	Y	13	3	8			32
							14	9									
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									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	25	1	483	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
02	1064	X	701	-0-	-363	-0-	35	1	663	2	Y	3	9	1	1	8	5
							3	9									
03	1178	X	604	-0-	-574	-0-	31	1	567	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	64	1	1238	2	Y	11	1	8			78
							12	9									
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	60	1	1126	2	Y	12	2	8			88
							13	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	8	70	1	2	8	24
							9	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	11	3	8			32
							12	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	1					4
							1	9									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
02	196	X	162	-0-	-34	-0-	8	1	152	2	Y	2					9
							2	9									
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	3	9	1	1	8	2
							3	9									
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

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					13
01	806	N	424	-0-	-382	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					13
02	728	X	578	-0-	-150	-0-	29	1	548	2	Y	1					14
							1	9									
03	806	X	664	-0-	-142	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					14
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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					4
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	184	2	Y	2					6
							2	9									
02	308	X	203	-0-	-105	-0-	10	1	191	2	Y	2					8
							2	9									
03	341	X	212	-0-	-129	-0-	11	1	200	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2060	2	Y	26	3	8			88
							29	9									
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	116	1	2188	2	Y	18	4	8			102
							20	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	102	1	1936	2	Y	29	4	8			127
							32	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	106	1	1977	2	Y	30	129	1	5	8	23
							33	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					51
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-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

12	868	N	713	-0-	-155	-0-	35	1	667	2	N	10					67
							11	9									
01	961	N	597	-0-	-364	-0-	30	1	565	2	N	2	1	8			68
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	10	1	8			77
							11	9									
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	652	2	N	13	1	8			89
							14	9									
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									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

12	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	129	1	2483	2	N	4	4	8			90
							4	9									
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	134	1	2521	2	N	11	7	8			94
							12	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	2	N	11	6	8			99
							12	9									
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	131	1	2442	2	N	18	13	8			104
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	163	1	3139	2	Y	22	2	8			80
							24	9									
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	169	1	3184	2	Y	18	3	8			95
							20	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	150	1	2847	2	Y	30	40	1	3	8	82
							33	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	Y	20	3	8			99
							22	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

12	217	N	143	-0-	-74	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					10
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					10
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					10
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					10
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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	1					12
							1	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1					13
							1	9									
02	1008	N	679	-0-	-329	-0-	34	1	644	2	Y	1					14
							1	9									
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	42	1	788	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
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

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

12	6448	X	6002	-0-	-446	-0-	297	1	5704	2	Y	1	25	1	1	8	1
							1	9									
01	6355	X	5499	-0-	-856	-0-	278	1	5220	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	276	1	5239	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	302	1	5606	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10285	-0-	-968	-0-	507	1	9750	2	N	25	1	8			132
							28	9									
01	11253	X	9340	-0-	-1913	-0-	471	1	8849	2	N	18	117	1	1	8	32
							20	9									
02	10164	X	9872	-0-	-292	-0-	494	1	9359	2	N	17	2	8			47
							19	9									
03	11005	X	10213	-0-	-792	-0-	521	1	9674	2	N	16	3	8			60
							18	9									
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									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5249	-0-	-579	-0-	259	1	4977	2	N	12	2	8			135
							13	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	299	1	5625	2	N	10	5	8			140
							11	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	274	1	5198	2	N	14					154
							15	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	305	1	5670	2	N	14	6	8			162
							15	9									
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									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	13292	-0-	-1185	-0-	655	1	12581	2	N	51	3	8			147
							56	9									
01	14446	X	12234	-0-	-2212	-0-	616	1	11575	2	N	39	4	8			182
							43	9									
02	12572	X	12035	-0-	-537	-0-	600	1	11369	2	N	60	161	1	9	8	72
							66	9									
03	13919	X	13241	-0-	-678	-0-	674	1	12513	2	N	49	7	8			114
							54	9									
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									

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
12	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	812	1	15609	2	N	18	2	8			175
							20	9									
01	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	829	1	15590	2	N	15	6	8			184
							17	9									
02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	720	1	13645	2	N	22	157	1	7	8	42
							24	9									
03	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	844	1	15683	2	N	22	9	8			55
							24	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	16647	X	14930	-0-	-1717	-0-	736	1	14146	2	N	44	4	8			179
							48	9									
01	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	854	1	16060	2	N	30	12	8			197
							33	9									
02	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	743	1	14073	2	N	33	133	1	9	8	88
							36	9									
03	15717	X	15408	-0-	-309	-0-	785	1	14584	2	N	35	11	8			112
							39	9									
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									

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
12	28024	X	26497	-0-	-1527	-0-	1308	1	25134	2	N	50	150	1	7	8	87
							55	9									
01	27590	X	26361	-0-	-1229	-0-	1329	1	24981	2	N	46	10	8			123
							51	9									
02	24528	X	23596	-0-	-932	-0-	1180	1	22354	2	N	56	10	8			169
							62	9									
03	26505	X	25796	-0-	-709	-0-	1314	1	24412	2	N	64	141	1	14	8	78
							70	9									
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									

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
12	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	1244	1	23911	2	N	59	23	8			155
							65	9									
01	23033	X	20673	-0-	-2360	-0-	1041	1	19569	2	N	57	27	8			185
							63	9									
02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	976	1	18501	2	N	57	30	8			212
							63	9									
03	24862	X	19315	-0-	-5547	-0-	984	1	18276	2	N	50	172	1	32	8	58
							55	9									
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									

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
12	21638	X	19568	-0-	-2070	-0-	964	1	18532	2	N	65	159	1	9	8	89
							72	9									
01	21266	X	19207	-0-	-2059	-0-	967	1	18176	2	N	58	13	8			134
							64	9									
02	18200	X	17165	-0-	-1035	-0-	857	1	16239	2	N	63	15	8			182
							69	9									
03	19902	X	18885	-0-	-1017	-0-	961	1	17846	2	N	71	179	1	17	8	57
							78	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	25141	X	23391	-0-	-1750	-0-	1154	1	22175	2	N	56	12	8			152
							62	9									
01	24614	X	22924	-0-	-1690	-0-	1154	1	21701	2	N	63	20	8			195
							69	9									
02	21868	X	20344	-0-	-1524	-0-	1016	1	19262	2	N	60	177	1	20	8	58
							66	9									
03	23901	X	22031	-0-	-1870	-0-	1122	1	20837	2	N	65	23	8			100
							72	9									
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									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

12	37634	X	34408	-0-	-3226	-0-	1699	1	32656	2	N	48	13	8			145
							53	9									
01	36735	X	33829	-0-	-2906	-0-	1706	1	32073	2	N	45	21	8			169
							50	9									
02	32620	X	29899	-0-	-2721	-0-	1496	1	28356	2	N	43	20	8			192
							47	9									
03	35216	X	32752	-0-	-2464	-0-	1671	1	31034	2	N	43	111	1	24	8	100
							47	9									
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									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

01	0		1485	-0-	1485	1485	12	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	0		195187	-0-	195187	196672	371	1	191145	2	N	3337	2974	1	122	8	241
							3671	9									
03	0		270368	-0-	270368	467040	164	1	265367	2	N	4397	4320	1			318
							4837	9									
*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									

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	923	-0-	-1650	-0-	923	3			N	-0-					40
01	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-					40
02	2100	X	475	-0-	-1625	-0-	475	3			N	-0-					40
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					40
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					40
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					50
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					50
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					50
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					50
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					50
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					50

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5392	2	41	9	N	37					109
01	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					109
02	3668	X	1873	-0-	-1795	-0-	1873	2			N	-0-					109
03	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4218	2			N	-0-					109
04	4500	X	3130	-0-	-1370	-0-	3130	2			N	-0-					109
05	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			N	-0-					109

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					63
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					63
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			N	-0-					63
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	N	5					107
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2856	2	113	9	N	103	182	1			28
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					28
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	20					48
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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
12	3410	X	1655	-0-	-1755	-0-	1655	2			N	-0-					25
01	2976	X	62	-0-	-2914	-0-	62	2			N	-0-					25
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					25
03	3720	X	1738	-0-	-1982	-0-	1738	2			N	-0-					25
04	3600	X	48	-0-	-3552	-0-	48	2			N	-0-					25
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					25

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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-					14
01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	25	1	735	2	N	-0-					14
02	532	N	270	-0-	-262	-0-	9	1	261	2	N	-0-					14
03	682	N	253	-0-	-429	-0-	7	1	244	2	N	2					16
							2	9									
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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
12	4247	X	3545	-0-	-702	-0-	112	1	3433	2	N	-0-					98
01	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	105	1	3042	2	N	-0-					98
02	3780	X	2854	-0-	-926	-0-	94	1	2760	2	N	-0-					98
03	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	104	1	3645	2	N	-0-					98
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
01	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					43
02	896	N	453	-0-	-443	-0-	453	2			N	-0-					43
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	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
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	22	1	677	2	N	-0-					30
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	N	-0-					30
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-					30
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	24	1	839	2	N	-0-					30
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	300	1	3144	2	N	-0-					57
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	310	1	3078	2	N	-0-					57
02	3052	X	2950	-0-	-102	-0-	270	1	2680	2	N	-0-					57
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	300	1	3019	2	N	-0-					57
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

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
12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	1024	1	7570	3	Y	-0-					45
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	331	1	7146	3	Y	-0-					45
02	8204	X	6792	-0-	-1412	-0-	390	1	6402	3	Y	-0-					45
03	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	465	1	7628	3	Y	-0-					45
04	8400	X	7146	-0-	-1254	-0-	432	1	6714	3	Y	-0-					45
05	8587	X	5756	-0-	-2831	-0-	7	1	5749	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	500	1	3692	3	Y	-0-					24
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	164	1	3541	3	Y	-0-					24
02	4060	X	3660	-0-	-400	-0-	210	1	3450	3	Y	-0-					24
03	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	233	1	3820	3	Y	-0-					24
04	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	240	1	3736	3	Y	-0-					24
05	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	4	1	3936	3	Y	-0-					24

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					1
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					1
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					1
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	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
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	3	Y	-0-					35
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	3	Y	-0-					35
02	3892	X	2929	-0-	-963	-0-	269	1	2660	3	Y	-0-					35
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	136	1	4579	3	Y	-0-					35
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

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
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	271	1	2005	3	Y	-0-					11
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	90	1	1940	3	Y	-0-					11
02	2268	X	1963	-0-	-305	-0-	113	1	1850	3	Y	-0-					11
03	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	129	1	2106	3	Y	-0-					11
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	3	Y	-0-					11
05	2263	X	1875	-0-	-388	-0-	2	1	1873	3	Y	-0-					11

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	18	1	2880	3	Y	-0-					37
01	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	63	1	2941	3	Y	-0-					37
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	270	1	2662	3	Y	-0-					37
03	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	90	1	3035	3	Y	-0-					37
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	397	1	2935	3	Y	-0-					16
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	3	Y	-0-					16
02	2212	X	2100	-0-	-112	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-					16
03	3317	X	2045	-0-	-1272	-0-	118	1	1927	3	Y	-0-					16
04	3210	X	2288	-0-	-922	-0-	138	1	2150	3	Y	-0-					16
05	3317	X	1880	-0-	-1437	-0-	2	1	1878	3	Y	-0-					16

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	14751	-0-	-1555	-0-	629	1	14122	3	Y	-0-					33
01	16306	X	14059	-0-	-2247	-0-	1682	1	12377	3	Y	-0-					33
02	15456	X	12844	-0-	-2612	-0-	1072	1	11772	3	Y	-0-					33
03	17112	X	14944	-0-	-2168	-0-	1313	1	13631	3	Y	-0-					33
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

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					1
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	58	1	427	3	Y	-0-					1
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					1
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	N	-0-					25
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					25
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					25
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					25
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					25
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					20
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					20
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					20
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					20
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					20
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					20

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	5004	2			N	-0-					20
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					20
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					20
03	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	4725	2			N	-0-					20
04	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-					20
05	5115	X	4139	-0-	-976	-0-	4139	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-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

12	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	924	N	500	-0-	-424	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

12	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	1775	N	1569	-0-	-206	-0-	78	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	94	1	1783	2	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	50	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	47	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

12	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	67	1	1271	2	Y	44	39	1			5
							48	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	Y	63	60	1			8
							69	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	Y	50	54	1			4
							55	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	2	Y	61	59	1			6
							67	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	Y	82	86	1			9
							90	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	111	1	2119	2	Y	102	98	1			13
							112	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95	1	1760	2	Y	75	82	1			6
							83	9									
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	80	1	1559	2	Y	79	77	1			8
							87	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	72	76	1			4
							79	9									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	Y	67	69	1			2
							74	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6200	X	5326	-0-	-874	-0-	265	1	4988	2	Y	66	65	1			13
							73	9									
01	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	288	1	5097	2	Y	72	64	1			21
							79	9									
02	5600	X	5127	-0-	-473	-0-	272	1	4765	2	Y	82	82	1			21
							90	9									
03	6169	X	4967	-0-	-1202	-0-	258	1	4626	2	Y	75	75	1			21
							83	9									
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*05	18	X	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	219 69	1 9	3549	2	Y	63	59	1			9
01	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	219 80	1 9	3452	2	Y	73	76	1			6
02	3612	X	3396	-0-	-216	-0-	271 51	1 9	3074	2	Y	46	45	1			7
03	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	225 65	1 9	3355	2	Y	59	59	1			7
04	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	246 54	1 9	3270	2	Y	49	45	1			11
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	278 55	1 9	4200	2	Y	50	53	1			8

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	224	-0-	-1078	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	206	-0-	-662	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	175	1	2838	2	Y	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	212	1	2405	2	Y	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

12	806	N	672	-0-	-134	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	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
HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	Y	62	58	1						9
							68	9												
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	118	1	1855	2	Y	72	75	1						6
							79	9												
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	2	Y	45	44	1						7
							50	9												
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	57	57	1						7
							63	9												
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												

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	445	2	Y	8	8	1			1
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	25 11	1 9	396	2	Y	10	10	1			1
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	32 7	1 9	370	2	Y	6	6	1			1
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	28 9	1 9	417	2	Y	8	8	1			1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	27 8	1 9	369	2	Y	7	6	1			2
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	449	2	Y	6	7	1			1

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	63	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	53	1	797	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

12	961	X	508	-0-	-453	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
01	837	X	326	-0-	-511	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	181	1	2696	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	177	1	3375	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	4252	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	198	1	3668	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	206	1	4055	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	104 224	1 9	1692	2	Y	204	191	1			29
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	94 262	1 9	1487	2	Y	238	246	1			21
02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	114 161	1 9	1294	2	Y	146	144	1			23
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	97 208	1 9	1448	2	Y	189	189	1			23
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	100 174	1 9	1325	2	Y	158	144	1			37
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	106 177	1 9	1593	2	Y	161	172	1			26

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
12	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1145	2	121	9	N	110					134
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1110	2	88	9	N	80	145	1			69
02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	1155	2	153	9	N	139	186	1			22
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1230	2	196	9	N	178	181	1			19
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1346	2	200	9	N	182	178	1			23
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					23

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
12	5394	X	4692	-0-	-702	-0-	4298	3	394	9	N	358	352	1			320
01	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4572	3	366	9	N	333	364	1			289
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5487	3	471	9	N	428	180	1			537
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5960	3	392	9	N	356	709	1			184
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

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
12	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	949	3	221	9	N	201	357	1			336
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1016	3	194	9	N	176	181	1			331
02	1372	N	1032	-0-	-340	-0-	881	3	151	9	N	137	185	1			283
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1087	3	199	9	N	181	185	1			279
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

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
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2280	3	314	9	N	285					639
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2556	3	306	9	N	278	705	1			212
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2406	3	299	9	N	272					484
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2320	3	308	9	N	280	357	1			407
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	2631	3	875	9	N	795	533	1			685
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3180	3	612	9	N	556	715	1			526
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3946	3	660	9	N	600	375	1			751
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	3886	3	637	9	N	579	709	1			621
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

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
12	6014	X	3938	-0-	-2076	-0-	2763	3	1175	9	N	1068	903	1			322
01	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	3956	3	1144	9	N	1040	905	1			457
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	3524	3	970	9	N	882	1052	1			287
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	3722	3	1136	9	N	1033	1063	1			257
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

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	70					292
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	80					372
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	180	1			233
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	77	3	135	9	N	123	172	1			184
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

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
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					170
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	N	4					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	135	3	84	9	N	76	173	1			77
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					157

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
12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1332	3	546	9	N	496	537	1			365
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1141	3	514	9	N	467	537	1			295
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1555	3	574	9	N	522	362	1			455
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2179	3	556	9	N	505	537	1			423
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

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
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2046	3	402	9	N	365	356	1			201
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2648	3	374	9	N	340					541
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2403	3	359	9	N	326	549	1			318
03	1550	X	502	-0-	-1048	-0-	422	3	80	9	N	73	177	1			214
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

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
12	1550	N	964	-0-	-586	-0-	693	3	271	9	N	246	347	1			184
01	1116	N	966	-0-	-150	-0-	709	3	257	9	N	234					418
02	924	N	728	-0-	-196	-0-	526	3	202	9	N	184	363	1			239
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	680	3	281	9	N	255	180	1			314
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3501	3	487	9	N	443	356	1			656
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3898	3	492	9	N	447	875	1			228
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3640	3	437	9	N	397	360	1			265
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	3901	3	498	9	N	453	538	1			180
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

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
12	6138	X	5583	-0-	-555	-0-	5328	3	255	9	N	232	177	1			285
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6304	3	276	9	N	251	179	1			357
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5702	3	224	9	N	204	179	1			382
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7325	3	319	9	N	290	195	1			477
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

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
12	14B2 EXT		95	-0-	95	281	9	3	86	9	N	78					205
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	65	182	1			88
02	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	64					152
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1			55
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

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
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1114	3	267	9	N	243					394
01	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	967	3	284	9	N	258	355	1			297
02	1428	N	1043	-0-	-385	-0-	868	3	175	9	N	159	186	1			270
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1874	3	227	9	N	206	359	1			117
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

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
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4207	3	491	9	N	446	354	1			244
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4065	3	680	9	N	618	538	1			324
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	3727	3	479	9	N	435	174	1			585
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3193	3	501	9	N	455	717	1			323
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

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
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2000	3	468	9	N	425	345	1			237
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1879	3	420	9	N	382	365	1			254
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1549	3	437	9	N	397	177	1			474
03	1178	N	527	-0-	-651	-0-	80	3	447	9	N	406	521	1			359
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

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
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5319	3	344	9	N	313	181	1			285
01	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4256	3	347	9	N	315	360	1			240
02	4312	X	3806	-0-	-506	-0-	3553	3	253	9	N	230					470
03	5549	X	3989	-0-	-1560	-0-	3663	3	326	9	N	296	539	1			227
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1340	3	261	9	N	237	176	1			521
01	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	755	3	309	9	N	281	323	1			479
02	1400	N	859	-0-	-541	-0-	637	3	222	9	N	202	184	1			497
03	1612	N	1035	-0-	-577	-0-	789	3	246	9	N	224					721
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

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
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4602	3	457	9	N	415	715	1			320
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2893	3	486	9	N	442	532	1			230
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2488	3	460	9	N	418	370	1			278
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2687	3	524	9	N	476	516	1			238
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

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
12	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	1521	3	273	9	N	248	189	1			118
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1292	3	245	9	N	223	177	1			164
02	1540	N	1428	-0-	-112	-0-	1194	3	234	9	N	213	179	1			198
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1485	3	233	9	N	212	177	1			233
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

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
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	577	3	207	9	N	188	176	1			311
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	499	3	132	9	N	120					431
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	762	3	200	9	N	182					613
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	521	3	141	9	N	128	364	1			377
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

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
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					95
01	5270	X	1432	-0-	-3838	-0-	1135	3	297	9	N	270	173	1	1	8	191
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4527	3	809	9	N	735	553	1	3	8	370
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	6637	3	1023	9	N	930	911	1			389
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

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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					120
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	3347	3	1549	9	N	1408	1263	1	35	8	230
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	4973	3	1988	9	N	1807	1782	1	48	8	207
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	4194	3	1238	9	N	1125	1086	1			246
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

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
12	8184	X	7477	-0-	-707	-0-	7158	3	319	9	N	290	178	1			301
01	8184	X	7358	-0-	-826	-0-	6969	3	389	9	N	354	365	1			290
02	7392	X	6773	-0-	-619	-0-	6509	3	264	9	N	240					530
03	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	7421	3	295	9	N	268	537	1			261
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	3			N	-0-					279
01	2015	N	6	-0-	-2009	-0-	5	3	1	9	N	1					280
02	1064	N	38	-0-	-1026	-0-	36	3	2	9	N	2					282
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	N	3					285
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					285
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
12	8742	X	8568	-0-	-174	-0-	7929	3	639	9	N	581	538	1			337
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	8689	3	696	9	N	633	544	1			426
02	7896	X	4814	-0-	-3082	-0-	4532	3	282	9	N	256	363	1			319
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8155	3	539	9	N	490	373	1			436
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

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
12	8897	X	8076	-0-	-821	-0-	7584	3	492	9	N	447	357	1			354
01	8897	X	8264	-0-	-633	-0-	7866	3	398	9	N	362	181	1			535
02	8036	X	7715	-0-	-321	-0-	7210	3	505	9	N	459	361	1			633
03	8866	X	6372	-0-	-2494	-0-	6040	3	332	9	N	302	356	1			579
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

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
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	N	11					242
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3070	3	44	9	N	40					282
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4049	3	95	9	N	86	179	1			189
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4318	3	124	9	N	113					302
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

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
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					87
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					87
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					87
03	4278	X	758	-0-	-3520	-0-	745	3	13	9	N	12					99
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

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
12	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5252	3	315	9	N	286	364	1			323
01	6138	X	5696	-0-	-442	-0-	5410	3	286	9	N	260	147	1			436
02	6132	X	5478	-0-	-654	-0-	5258	3	220	9	N	200	181	1			455
03	6789	X	5307	-0-	-1482	-0-	5041	3	266	9	N	242	357	1			340
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

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
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	3	8	9	N	7					323
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	9	N	42	183	1			182
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	N	3					185
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3161	3	17	9	N	15					200
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
12	18414	X	17317	-0-	-1097	-0-	16138	3	1179	9	N	1072	1250	1			232
01	18445	X	16471	-0-	-1974	-0-	15364	3	1107	9	N	1006	716	1			522
02	17612	X	15040	-0-	-2572	-0-	13907	3	1133	9	N	1030	1080	1			472
03	19499	X	17437	-0-	-2062	-0-	16204	3	1233	9	N	1121	717	1			876
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

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
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2804	3	213	9	N	194					396
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2258	3	202	9	N	184	361	1			219
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2813	3	191	9	N	174					393
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3405	3	228	9	N	207	184	1			416
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

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
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					301
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					301
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					301
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					301
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					301
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
12	5859	X	4380	-0-	-1479	-0-	4107	3	273	9	N	248	173	1			489
01	5859	X	3819	-0-	-2040	-0-	3577	3	242	9	N	220	175	1			534
02	5292	X	3100	-0-	-2192	-0-	2962	3	138	9	N	125					659
03	5053	X	4014	-0-	-1039	-0-	3941	3	73	9	N	66	361	1			364
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

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
12	3100	N	3155	-0-	55	55	2954	3	201	9	N	183	178	1			199
01	3100	N	3356	-0-	256	311	3146	3	210	9	N	191	181	1			209
02	2800	N	3567	-0-	767	1078	3351	3	216	9	N	196					405
03	4545	X	3467	-0-	-1078	-0-	3200	3	267	9	N	243	371	1			277
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

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
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4193	3	111	9	N	101					201
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	3983	3	95	9	N	86	180	1			107
02	4620	X	4002	-0-	-618	-0-	3901	3	101	9	N	92					199
03	5115	X	3634	-0-	-1481	-0-	3555	3	79	9	N	72					271
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

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					161
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					161
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					161
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					161
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					161
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					161

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1950	3	48	9	N	44	179	1			97
01	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1203	3	20	9	N	18					115
02	1792	N	1400	-0-	-392	-0-	1368	3	32	9	N	29					144
03	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1594	3	34	9	N	31					175
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

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
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					710
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					710
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					710
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					710
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	3	7	9	N	6					716

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
12	4495	X	1997	-0-	-2498	-0-	1314	2	683	9	N	621	554	1			217
01	4092	X	2257	-0-	-1835	-0-	1740	2	517	9	N	470	545	1			142
02	3696	X	1740	-0-	-1956	-0-	1314	2	426	9	N	387	370	1			159
03	4061	X	2439	-0-	-1622	-0-	1894	2	545	9	N	495	377	1			277
04	3210	X	1998	-0-	-1212	-0-	1572	2	426	9	N	387	549	1			115
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					115

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	183	1			190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	185	1			224
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	368	2	254	9	N	231	371	1			84
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	563	2	284	9	N	258	185	1			157
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	983	2	310	9	N	282	183	1			256
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					256

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
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2290	2	354	9	N	322	374	1			177
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1778	2	387	9	N	352	360	1			169
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2290	2	355	9	N	323	358	1			134
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1477	2	387	9	N	352	356	1			130
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2044	2	374	9	N	340	184	1			286
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					286

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
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	580	2	261	9	N	237	180	1			249
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1607	2	454	9	N	413	367	1			295
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	580	2	24	9	N	22	183	1			134
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	724	2	338	9	N	307	187	1			254
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	653	2	250	9	N	227	367	1			114
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	74					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	373	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					124
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1282	2	334	9	N	304	184	1			244
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

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
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	983	1	64	9	N	58					319
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1422	1	498	2	N	-0-					319
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1176	1	538	2	N	2	186	1			135
							2	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1302	1	292	2	N	-0-					135
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									

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
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	1107	1	3820	2	N	191	182	1			160
							210	9									
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1329	1	3615	2	N	225	185	1			200
							248	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1092	1	3070	2	N	220	368	1			52
							242	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1209	1	3374	2	N	90					142
							99	9									
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									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	52	-0-	-2986	-0-	17	2	35	9	N	32					283
01	2046	X	51	-0-	-1995	-0-	40	2	11	9	N	10					293
02	1848	X	33	-0-	-1815	-0-	3	2	30	9	N	27					320
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10	176	1			154
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					164
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					164

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1097	2	101	9	N	92	186	1			162
01	1240	N	210	-0-	-1030	-0-	108	2	102	9	N	93	183	1			72
02	1624	N	574	-0-	-1050	-0-	477	2	97	9	N	88					160
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1494	2	83	9	N	75	190	1			45
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2383	2	61	9	N	55					100
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207762	X	142127	-0-	-65635	-0-	3316	1	122450	2	N	14874	14837	1			1377
							16361	9									
01	185628	X	134182	-0-	-51446	-0-	3351	1	115280	2	N	14137	14163	1			1351
							15551	9									
02	150752	X	114689	-0-	-36063	-0-	1089	1	99806	2	N	12540	11963	1			1928
							13794	9									
03	155434	X	118740	-0-	-36694	-0-	823	1	103660	2	N	12961	13449	1			1440
							14257	9									
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									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251102	X	251102	-0-	-0-	-0-	1262	1	209171	2	N	36972	36565	1			906
							40669	9									
01	223989	X	223989	-0-	-0-	-0-	1379	1	185499	2	N	33737	33919	1			724
							37111	9									
02	191408	X	180891	-0-	-10517	-0-	1393	1	151697	2	N	25274	25375	1			623
							27801	9									
03	211916	X	180196	-0-	-31720	-0-	1411	1	150423	2	N	25784	25484	1			923
							28362	9									
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							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3330	-0-	-886	-0-	3328	2	2	9	N	2					79
01	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	3487	2			N	-0-					79
02	2632	X	1971	-0-	-661	-0-	1971	2			N	-0-					79
03	3317	X	1628	-0-	-1689	-0-	1628	2			N	-0-					79
04	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	2784	2			N	-0-					79
05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	N	8					181
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					191
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12					203
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					203

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					93
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					93
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					218
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					228
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					239
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1979	2	30	9	N	27	187	1			120
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14					134
02	1624	N	1319	-0-	-305	-0-	1315	2	4	9	N	4					138
03	2015	N	1373	-0-	-642	-0-	1330	2	43	9	N	39					177
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					143
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					143
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					143
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					143
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					57
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					57
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					57
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					60
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					60
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
03	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-					60
04	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	3			N	-0-					60
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	3			N	-0-					60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					116
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					116
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					116
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					116
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					116
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					116

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

12	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-					77
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	5					82
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	552	3	31	9	N	28					110
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	9	3	3	9	N	3					113
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					61
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					61
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					61
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					61
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

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					211
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					240
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					245
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					250
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					40
01	992	N	420	-0-	-572	-0-	420	3			N	-0-					40
02	1680	N	854	-0-	-826	-0-	837	3	17	9	N	15					55
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	N	2					57
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6415	3	108	9	N	98					169
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6440	3	119	9	N	108	90	1			187
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4560	3	86	9	N	78					265
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5687	3	103	9	N	94	181	1			178
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

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
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1351	3	182	9	N	165	187	1			300
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1367	3	190	9	N	173	183	1			290
02	1904	N	1407	-0-	-497	-0-	1225	3	182	9	N	165	185	1			270
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1745	3	198	9	N	180					450
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

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					111
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					111
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					111
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					111
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					111

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4918	3	84	9	N	76	306	1			110
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5184	3	73	9	N	66					176
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4834	3	50	9	N	45					221
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3786	3	53	9	N	48	164	1			105
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

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

12	279	N	195	-0-	-84	-0-	189	3	6	9	N	5					62
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					62
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	106	3	2	9	N	2					64
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					64
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

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1466	3	89	9	N	81					203
01	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1126	3	59	9	N	54					257
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1159	3	92	9	N	84	184	1			157
03	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	1041	3	73	9	N	66					223
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

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3432	3	171	9	N	155					264
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2773	3	213	9	N	194	375	1			83
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2733	3	117	9	N	106					189
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3367	3	162	9	N	147	187	1			149
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

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2700	3	69	9	N	63	270	1			96
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2405	3	227	9	N	206	186	1			116
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1521	3	172	9	N	156					272
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1519	3	256	9	N	233	367	1			138
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	434	N	208	-0-	-226	-0-	202	3	6	9	N	5					59
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					59
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	252	3	3	9	N	3					62
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	155	3	17	9	N	15					77
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

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
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					40
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					40
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	293	3	127	9	N	115					155
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					66
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					66
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					66
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

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					104
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					104
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					104
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					104
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

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1341	3	179	9	N	163					290
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	934	3	235	9	N	214	308	1			196
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	177	1			153
03	899	N	475	-0-	-424	-0-	353	3	122	9	N	111	184	1			80
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	35					115
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	186	182	1			119

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3					36
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	7					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	361	3	83	9	N	75					87
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5	82	1			10
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	72	82	1			-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
12	682	X	619	-0-	-63	-0-	545	3	74	9	N	67	165	1			112
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1075	3	64	9	N	58	51	1			119
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1115	3	64	9	N	58					177
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	555	3	53	9	N	48	161	1			64
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

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3079	3	328	9	N	298	183	1			217
01	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					217
02	2380	X	590	-0-	-1790	-0-	477	3	113	9	N	103					320
03	2635	X	279	-0-	-2356	-0-	240	3	39	9	N	35					355
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3321	3	276	9	N	251	189	1			186
01	3658	X	1991	-0-	-1667	-0-	1861	3	130	9	N	118	188	1			116
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3200	3	195	9	N	177					293
03	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	2904	3	218	9	N	198	188	1			303
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

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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					119
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					119
02	1120	N	903	-0-	-217	-0-	886	3	17	9	N	15					134
03	1829	N	846	-0-	-983	-0-	846	3			N	-0-					134
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

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
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3535	3	45	9	N	41	59	1			121
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3046	3	56	9	N	51	103	1			69
02	2716	X	2448	-0-	-268	-0-	2387	3	61	9	N	55					124
03	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1211	3	37	9	N	34	65	1			93
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

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
12	1023	N	554	-0-	-469	-0-	554	3			N	-0-					190
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					190
02	672	N	215	-0-	-457	-0-	215	3			N	-0-					190
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					190
04	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	-0-					190
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	595	3	102	9	N	93					170
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	542	3	74	9	N	67					237
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	601	3	64	9	N	58					295
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	65					360
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

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					87
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					87
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10					97
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					97
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					97
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	771	-0-	-314	-0-	740	3	31	9	N	28					337
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	835	3	44	9	N	40	183	1			194
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	850	3	61	9	N	55					249
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	697	3	47	9	N	43					292
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	110	3	8	9	N	7					59
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1526	3	81	9	N	74					133
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	N	40					173
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1104	3	30	9	N	27					200
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	3			N	-0-					36
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					36
02	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	1008	3			N	-0-					36
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					36
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			N	-0-					36
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					36

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2887	3	348	9	N	316	374	1			167
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2698	3	271	9	N	246	189	1			224
02	2660	X	2533	-0-	-127	-0-	2366	3	167	9	N	152	185	1			191
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2034	3	187	9	N	170	187	1			174
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

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
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2475	3	218	9	N	198	186	1			77
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1514	3	264	9	N	240					317
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2263	3	176	9	N	160	372	1			105
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2418	3	241	9	N	219					324
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2605	3	66	9	N	60					164
01	3100	N	3355	-0-	255	255	3298	3	57	9	N	52					216
02	2800	N	3072	-0-	272	527	2918	3	154	9	N	140	185	1			171
03	2950	N	2423	-0-	-527	-0-	2403	3	20	9	N	18					189
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

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2977	3	112	9	N	102	184	1			67
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2358	3	44	9	N	40					107
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1975	3	15	9	N	14					121
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2415	3	108	9	N	98					219
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

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	694	3	55	9	N	50	99	1			62
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	607	3	30	9	N	27					89
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					89
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	599	3	31	9	N	28					117
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

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7462	3	125	9	N	114	186	1			120
01	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	6054	3	114	9	N	104	185	1			39
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6317	3	107	9	N	97	90	1			46
03	6510	X	6472	-0-	-38	-0-	6372	3	100	9	N	91	114	1			23
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1237	3	75	9	N	68	185	1			26
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1651	3	132	9	N	120					146
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	567	3	35	9	N	32					178
03	1240	N	537	-0-	-703	-0-	452	3	85	9	N	77	184	1			71
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

12	465	N	332	-0-	-133	-0-	293	3	39	9	N	35					122
01	589	N	84	-0-	-505	-0-	59	3	25	9	N	23	89	1			56
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	7					63
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	580	3	47	9	N	43					106
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	362	3	41	9	N	37					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

12	992	N	937	-0-	-55	-0-	878	3	59	9	N	54	181	1			81
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	870	3	61	9	N	55					136
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	726	3	50	9	N	45					181
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	787	3	58	9	N	53					234
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

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

12	961	N	869	-0-	-92	-0-	731	3	138	9	N	125					252
01	1240	N	856	-0-	-384	-0-	735	3	121	9	N	110	184	1			178
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	830	3	154	9	N	140					318
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	772	3	293	9	N	266	372	1			212
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

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					176
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					176
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					176
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	3	9	9	N	8					184
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	37	3	19	9	N	17					201
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					203

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

12	372	N	200	-0-	-172	-0-	189	3	11	9	N	10	53	1			201
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5	82	1			124
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	196	3	15	9	N	14					138
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					138
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					138
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1855	3	190	9	N	173	183	1			121
01	1829	N	1008	-0-	-821	-0-	879	3	129	9	N	117					238
02	1764	N	1225	-0-	-539	-0-	1203	3	22	9	N	20	157	1			101
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2367	3	211	9	N	192					293
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
12	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3141	3	299	9	N	272	312	1			175
01	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	2504	3	322	9	N	293	99	1			369
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3194	3	265	9	N	241	357	1			253
03	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2265	3	217	9	N	197	182	1			268
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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	522	3	41	9	N	37					166
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	3	11	9	N	10					176
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	281	3	47	9	N	43					219
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	N	18					237
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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5956	3	112	9	N	102					195
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5328	3	94	9	N	85	182	1			98
02	4844	X	4713	-0-	-131	-0-	4634	3	79	9	N	72					170
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7231	3	138	9	N	125	184	1			111
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

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3278	3	123	9	N	112					248
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3003	3	114	9	N	104	180	1			172
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2967	3	95	9	N	86	187	1			71
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2920	3	151	9	N	137					208
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

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					84
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	3	28	9	N	25					109
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

12	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	1359	3	9	9	N	8					67
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	3	9	9	N	8					75
02	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1129	3	7	9	N	6					81
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1011	3	3	9	N	3					84
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					16
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					16
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					16
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	101	3	91	9	N	83	80	1			19
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		22015	-0-	22015	22015	16583	2	5432	9	N	4938	4547	1			391
*03	DELQ	PR	153944	-0-	153944	175959	1073	1	126220	3	N	24228	24058	1			561
							26651	9									
*04	317457	X	141498	-0-	-175959	-0-	1011	1	118936	3	N	19592	18780	1			1373
							21551	9									
05	136834	X	NO RPT	-0-	-136834	-0-					N	NO RPT					1373

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2921	3	79	9	N	72					125
01	3100	N	3662	-0-	562	562	3625	3	37	9	N	34					159
02	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1391	3	31	9	N	28					187
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	17					204
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

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3672	3	398	9	N	362	371	1			207
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3394	3	191	9	N	174	182	1	5	8	194
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1884	3	585	9	N	532	362	1			364
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2715	3	253	9	N	230	361	1			233
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1870	3	578	9	N	525	338	1			315
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	2414	3	662	9	N	602	538	1			379
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2082	3	514	9	N	467	366	1	1	8	479
03	2294	N	2062	-0-	-232	-0-	1563	3	499	9	N	454	528	1			405
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3806	3	924	9	N	840	904	1			237
01	1271	X	586	-0-	-685	-0-	303	4	283	9	N	257	168	1	1	8	325
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1376	1242	1			459
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	490	3	1599	9	N	1454	1732	1			181
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

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
12	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	1043	3			N	-0-					238
01	1953	N	787	-0-	-1166	-0-	679	3	108	9	N	98					336
02	924	N	765	-0-	-159	-0-	764	3	1	9	N	1	1	8			336
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1134	3	1057	9	N	961	885	1			412
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

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
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	284	176	1			178
01	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	649	3	505	9	N	459	504	1			133
02	1820	X	837	-0-	-983	-0-	510	3	327	9	N	297	350	1			80
03	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	688	3	510	9	N	464	329	1			215
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					141
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					141
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	122	3	147	9	N	134					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					279
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	N	6					285
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	3	372	9	N	338	178	1			445

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	277	3	56	9	N	51					180
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	13	9	N	12					192
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					192
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	N	7					199
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

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1738	3	86	9	N	78					177
01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1357	3	74	9	N	67					244
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1164	3	75	9	N	68					312
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1337	3	78	9	N	71	178	1			205
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	5080	3	1326	9	N	1205	1447	1			218
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	4869	3	1524	9	N	1385	1398	1	1	8	204
02	6972	X	5926	-0-	-1046	-0-	5245	3	681	9	N	619	722	1	1	8	100
03	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	5501	3	2093	9	N	1903	1460	1			543
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-	176	1			385
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	452	3	41	9	N	37	1	8			421
02	868	N	673	-0-	-195	-0-	356	3	317	9	N	288	378	1			331
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	403	3	248	9	N	225					556
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

12	7471	X	7232	-0-	-239	-0-	6425	3	807	9	N	734	694	1			209
01	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	5791	3	641	9	N	583	522	1	1	8	269
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7096	3	820	9	N	745	537	1			477
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	7397	3	760	9	N	691	904	1			264
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7466	-0-	-5	-0-	7055	3	411	9	N	374	358	1			370
01	7657	X	7430	-0-	-227	-0-	7001	3	429	9	N	390	363	1			397
02	6916	X	6626	-0-	-290	-0-	6250	3	376	9	N	342	359	1	1	8	379
03	7657	X	7396	-0-	-261	-0-	6989	3	407	9	N	370	527	1			222
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3413	3	831	9	N	755	718	1			354
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4145	3	829	9	N	754	722	1	1	8	385
02	4228	X	4173	-0-	-55	-0-	3437	3	736	9	N	669	367	1			687
03	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	3519	3	803	9	N	730	1091	1			326
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

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4133	3	1505	9	N	1368	1398	1			191
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	4161	3	1458	9	N	1325	1256	1			260
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3309	3	955	9	N	868	535	1			593
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	4709	3	1922	9	N	1747	1669	1			671
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	715	3	293	9	N	266	346	1			124
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	628	3	239	9	N	217	180	1	2	8	159
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	410	3	207	9	N	188					347
03	1023	N	450	-0-	-573	-0-	278	3	172	9	N	156	374	1			129
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	882	3	127	9	N	115					269
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	607	3	166	9	N	151	175	1	3	8	242
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	893	3	215	9	N	195	1	8			436
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	934	3	208	9	N	189	179	1			446
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7792	X	1800	-0-	-5992	-0-	1570	3	230	9	Y	209	486	1			79
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	1674	3	712	9	Y	647	602	1	1	8	123
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1391	3	773	9	Y	703	615	1	1	8	210
03	2263	X	1700	-0-	-563	-0-	1160	3	540	9	Y	491	610	1			91
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	N	6					229
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	3	8	9	N	7					236
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	3	8	9	N	7					243
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	36	3	11	9	N	10					253
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					260
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	N	6					266

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
12	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2204	3	530	9	N	482	543	1			245
01	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2411	3	475	9	N	432	359	1	1	8	317
02	2968	X	1878	-0-	-1090	-0-	1381	3	497	9	N	452	181	1			588
03	3286	X	1687	-0-	-1599	-0-	1146	3	541	9	N	492	538	1			542
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	497	3	407	9	N	370	176	1			314
01	1023	N	566	-0-	-457	-0-	412	3	154	9	N	140	177	1			277
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	269	3	273	9	N	248	182	1			343
03	899	N	464	-0-	-435	-0-	164	3	300	9	N	273	175	1			441
04	540	N	45	-0-	-495	-0-	45	3			N	-0-					441
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					441

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	2947	3	800	9	N	727	900	1			129
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4230	3	927	9	N	843	537	1			435
02	3696	X	3417	-0-	-279	-0-	2854	3	563	9	N	512	543	1			404
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3362	3	1062	9	N	965	913	1			456
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2374	3	814	9	N	740	874	1			118
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2277	3	813	9	N	739	535	1	1	8	321
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1500	3	721	9	N	655	534	1			442
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1142	3	658	9	N	598	549	1			491
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1913	-0-	-567	-0-	1803	3	110	9	Y	100	232	1			38
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2131	3	339	9	Y	308	287	1			59
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1770	3	370	9	Y	336	294	1			101
03	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	2434	3	256	9	Y	233	291	1			43
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	256	3	44	9	N	40	177	1			95
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	167	3	77	9	N	70					165
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	109	3	70	9	N	64					229
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	175	3	162	9	N	147					376
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	24	3	14	9	N	13					389
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					389

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					343
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					343
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					343
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					343
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					343
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					343

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	323	3	179	9	N	163	184	1			304
01	775	N	63	-0-	-712	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8			304
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1	1	8			304
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	631	3	37	9	N	34					338
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

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	9971	3	747	9	N	679	542	1			296
01	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	9608	3	653	9	N	594	537	1			353
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	8833	3	932	9	N	847	703	1			497
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9365	3	348	9	N	316	520	1			293
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	748	3	244	9	N	222	342	1			156
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2455	3	616	9	N	560	175	1	1	8	540
02	2800	N	4798	-0-	1998	1998	3940	3	858	9	N	780	722	1	1	8	597
03	3100	N	2716	-0-	-384	1614	2010	3	706	9	N	642	707	1			532
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					102
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					102
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	7					109
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	934	3	184	9	N	167					276
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3			N	-0-					63
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1815	3	292	9	N	265	1	8			327
02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	1062	3	329	9	N	299	179	1			447
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1524	3	112	9	N	102	193	1			356
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	3900	3	836	9	N	760	905	1			252
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	3682	3	1079	9	N	981	896	1			337
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	3929	3	1097	9	N	997	718	1			616
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4122	3	1097	9	N	997	1270	1			343
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

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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1299	3	220	9	N	200	181	1			166
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	989	3	213	9	N	194	186	1	1	8	173
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	862	3	184	9	N	167					340
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1650	3	154	9	N	140	180	1			300
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

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
12	7037	X	6478	-0-	-559	-0-	6207	3	271	9	N	246	347	1			47
01	7037	X	6220	-0-	-817	-0-	5408	3	812	9	N	738	539	1			246
02	6356	X	6058	-0-	-298	-0-	5455	3	603	9	N	548	364	1	1	8	429
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	6647	3	631	9	N	574	874	1			129
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

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
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2040	3	130	9	N	118	179	1			-0-
01	1798	N	822	-0-	-976	-0-	809	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2143	3	409	9	N	372	175	1	43	8	154
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1525	3	828	9	N	753	360	1			547
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

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
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4149	3	898	9	N	816	714	1			448
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	4897	3	820	9	N	745	886	1			307
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	4893	3	629	9	N	572	356	1			523
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5080	3	772	9	N	702	708	1			517
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	186	3	29	9	N	26					237
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	226	3	101	9	N	92					329
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	176	3	47	9	N	43					372
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	274	3	40	9	N	36					408
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

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
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3738	3	1049	9	N	954	900	1			226
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	3673	3	1145	9	N	1041	1267	1			-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3155	3	937	9	N	852	534	1			318
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2900	3	860	9	N	782	874	1			226
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

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
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	11363	-0-	-231	-0-	10877	3	486	9	N	442	531	1			204
01	10819	X	10049	-0-	-770	-0-	9578	3	471	9	N	428	339	1	1	8	292
02	10164	X	8294	-0-	-1870	-0-	7927	3	367	9	N	334	347	1			279
03	11377	X	10612	-0-	-765	-0-	10154	3	458	9	N	416	518	1			177
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

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
12	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	20451	3	1850	9	N	1682	1767	1			235
01	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	19285	3	1598	9	N	1453	1396	1	1	8	291
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	17770	3	1948	9	N	1771	1414	1			648
03	19282	X	18924	-0-	-358	-0-	17527	3	1397	9	N	1270	1592	1			326
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

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
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1890	3	199	9	N	181	181	1			358
01	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1902	3			N	-0-					358
02	2688	X	2100	-0-	-588	-0-	1761	3	339	9	N	308	362	1			304
03	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1585	3	300	9	N	273	367	1			210
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

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
12	2697	X	538	-0-	-2159	-0-	371	3	167	9	N	152	187	1			145
01	1984	X	127	-0-	-1857	-0-	9	3	118	9	N	107	176	1	1	8	75
02	1792	X	1486	-0-	-306	-0-	1154	3	332	9	N	302	355	1			22
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1280	3	608	9	N	553	167	1			408
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
12	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4321	3	264	9	N	240	169	1			288
01	4433	X	2873	-0-	-1560	-0-	2734	3	139	9	N	126	179	1	1	8	234
02	4228	X	3475	-0-	-753	-0-	3277	3	198	9	N	180	178	1	1	8	235
03	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	4399	3	244	9	N	222	173	1			284
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

12	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			N	-0-					236
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					236
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	60	3	3	9	N	3	3	8			236
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					236
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					236
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

12	14229	X	13543	-0-	-686	-0-	12501	3	1042	9	N	947	857	1			334
01	13268	X	10577	-0-	-2691	-0-	9741	3	836	9	N	760	893	1			201
02	11816	X	11114	-0-	-702	-0-	10188	3	926	9	N	842	706	1			337
03	13547	X	11976	-0-	-1571	-0-	11044	3	932	9	N	847	880	1			304
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

12	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	2698	3	1190	9	N	1082	1088	1			225
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	2476	3	1173	9	N	1066	1083	1			208
02	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	2341	3	901	9	N	819	538	1			489
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2660	3	1222	9	N	1111	1091	1			509
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

12	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	2781	3	399	9	N	363	345	1			164
01	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	1957	3	341	9	N	310	349	1			125
02	2604	X	1435	-0-	-1169	-0-	1204	3	231	9	N	210	181	1			154
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3712	3	575	9	N	523	180	1			497
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

12	4588	X	971	-0-	-3617	-0-	435	3	536	9	N	487	530	1			252
01	5115	X	692	-0-	-4423	-0-	70	3	622	9	N	565	537	1			280
02	4620	X	742	-0-	-3878	-0-	233	3	509	9	N	463	361	1			382
03	5115	X	3966	-0-	-1149	-0-	3428	3	538	9	N	489	353	1			518
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

12	0		13068	-0-	13068	13068	9189	3	3879	9	N	3526	3191	1			335
01	0		87053	-0-	87053	100121	66472	3	20581	9	N	18710	18670	1	251	8	124
02	0		85713	-0-	85713	185834	66418	3	19295	9	N	17541	16866	1	231	8	568
03	256684	X	70850	-0-	-185834	-0-	55228	3	15622	9	N	14202	14206	1			564
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

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493	3		N	-0-			-0-
01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3		N	-0-			-0-
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	3564	-0-	-2496	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
05	6262 X	2247	-0-	-4015	-0-	2247	3		N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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 #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

12	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3406	-0-	-872	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

12	12121	X	9028	-0-	-3093	-0-	8997	2	31	9	N	28					345
01	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13152	2	142	9	N	129	231	1			243
02	10808	X	7573	-0-	-3235	-0-	7538	2	35	9	N	32					275
03	11966	X	8695	-0-	-3271	-0-	8649	2	46	9	N	42					317
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

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	14725	-0-	-9486	-0-	14649	2	76	9	N	69					287
01	24211	X	10192	-0-	-14019	-0-	9938	2	254	9	N	231	206	1	2	8	310
02	21868	X	18641	-0-	-3227	-0-	18459	2	182	9	N	165	178	1			297
03	21576	X	20761	-0-	-815	-0-	20571	2	190	9	N	173	172	1			298
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

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1	1	1			17
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2500	N	1329	-0-	-1171	3575	776	3	553	9	Y	503	542	1			170
01	3100	N	618	-0-	-2482	1093	584	3	34	9	Y	31					201
02	2181	N	1088	-0-	-1093	-0-	484	3	604	9	Y	549	547	1			203
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1027	3	468	9	Y	425	368	1			260
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

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					41
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					41
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					41
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					41
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					41
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	1768	-0-	-2665	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	546	-0-	-3458	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	454	-0-	-3979	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	429	-0-	-3861	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	773	-0-	-3660	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2139	2	46	9	N	42					172
01	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1355	2	34	9	N	31	156	1			47
02	1708	N	1171	-0-	-537	-0-	1138	2	33	9	N	30					77
03	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			N	-0-					77
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1714	2	39	9	N	35					150
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-					150
02	1848	N	894	-0-	-954	-0-	894	2			N	-0-					150
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20					170
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	112	1	805	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	114	1	730	3	Y	-0-			-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	101	1	679	3	Y	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	-0-			-0-
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-

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
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	11	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-			-0-
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-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	3	Y	-0-			-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	68	1	1719	3	Y	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-			-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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
12	1395	N	320	-0-		-1075		-0-	10	1	268	3	Y	38	55	1			7
									42	9									
01	2391	N	2391	-0-		-0-		-0-	87	1	2198	3	Y	96	76	1			27
									106	9									
02	2144	N	2144	-0-		-0-		-0-	74	1	1980	3	Y	82	84	1			25
									90	9									
03	2245	N	2245	-0-		-0-		-0-	79	1	2066	3	Y	91	104	1			12
									100	9									
04	1830	N	1830	-0-		-0-		-0-	62	1	1674	3	Y	85	79	1			18
									94	9									
05	1860	N	1532	-0-		-328		-0-	53	1	1389	3	Y	82	83	1			17
									90	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

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
12	899	N	125	-0-		-774		-0-	5	1	120	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1643	X	-0-	-0-		-1643		-0-					Y	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-		-3108		-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-		-3441		-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-		-3120		-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

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
12	301	N	301	-0-		-0-		-0-	39	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-		-0-		-0-	43	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-		-57		-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-		-0-		-0-	39	1	224	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

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
12	4061	X	3587	-0-		-474		-0-	131	1	3422	3	Y	31	33	1			6
									34	9									
01	4185	X	1129	-0-		-3056		-0-	42	1	1052	3	Y	32	29	1			9
									35	9									
02	4088	X	1850	-0-		-2238		-0-	65	1	1756	3	Y	26	27	1			8
									29	9									
03	4526	X	2871	-0-		-1655		-0-	104	1	2745	3	Y	20	25	1			3
									22	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

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
12	1860	N	1860	-0-		-0-		-0-	1819	3	41	9	Y	37	40	1			7
01	1858	N	1858	-0-		-0-		-0-	1815	3	43	9	Y	39	35	1			11
02	1678	N	1678	-0-		-0-		-0-	1643	3	35	9	Y	32	33	1			10
03	1855	N	1855	-0-		-0-		-0-	1814	3	41	9	Y	37	42	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	198	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	203	1	1238	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1147	-0-	-365	-0-	172	1	975	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	261	1	1506	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1001	-0-	1001	1001	36	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1942	-0-	1942	2943	71	1	1871	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	1643	X	1418	-0-	-225	-0-	183	1	1220	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	1643	X	869	-0-	-774	-0-	121	1	740	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	1372	X	783	-0-	-589	-0-	116	1	658	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	205	1	1183	3	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	95	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	88	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	535	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

12	403	N	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

12	527	X	418	-0-	-109	-0-	15	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	527	X	519	-0-	-8	-0-	20	1	495	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	X	377	-0-	-127	-0-	13	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	558	X	438	-0-	-120	-0-	16	1	419	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	657	1 8 9	4379	3	Y	7	8	1			2
01	5022	X	3826	-0-	-1196	-0-	538	1 7 9	3281	3	Y	6	6	1			2
02	4452	X	3496	-0-	-956	-0-	525	1 4 9	2967	3	Y	4	4	1			2
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	750	1 10 9	4324	3	Y	9	11	1			-0-
04	4890	X	4031	-0-	-859	-0-	578	1 10 9	3443	3	Y	9	7	1			2
05	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	623	1 7 9	3830	3	Y	6	8	1			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	393	1 3 9	2621	3	Y	3	4	1			1
01	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	384	1 3 9	2341	3	Y	3	3	1			1
02	2968	X	2446	-0-	-522	-0-	367	1 4 9	2075	3	Y	4	3	1			2
03	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	418	1 4 9	2408	3	Y	4	6	1			-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	417	1 6 9	2482	3	Y	5	4	1			1
05	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	395	1 4 9	2426	3	Y	4	4	1			1

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
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	45	1 12 9	299	3	Y	11	14	1			3
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	33	1 13 9	204	3	Y	12	11	1			4
02	364	X	350	-0-	-14	-0-	51	1 9 9	290	3	Y	8	8	1			4
03	403	X	371	-0-	-32	-0-	53	1 14 9	304	3	Y	13	16	1			1
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	65	1 17 9	386	3	Y	15	13	1			3
*05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	61	1 13 9	374	3	Y	12	13	1			2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1 4 9	276	3	Y	4	4	1			1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	276	3	Y	3	3	1			1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	8	1 3 9	205	3	Y	3	4	1			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	283	3	Y	3	3	1			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	291	3	Y	3	2	1			1
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	285	3	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1 13 9	1317	3	Y	12	13	1			2
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1 15 9	1217	3	Y	14	12	1			4
02	1176	N	1009	-0-	-167	-0-	36	1 11 9	962	3	Y	10	11	1			3
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1 14 9	1159	3	Y	13	14	1			2
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	39	1 12 9	1050	3	Y	11	11	1			2
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	36	1 12 9	942	3	Y	11	11	1			2

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
12	558	X	151	-0-	-407	-0-	19	1 3 9	129	3	Y	3	6	1			1
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	79	1 10 9	481	3	Y	9	7	1			3
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	472	3	Y	6	6	1			3
03	589	X	542	-0-	-47	-0-	79	1 10 9	453	3	Y	9	12	1			-0-
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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2055	-0-	-828	-0-	2053	3	2	9	Y	2	1	1			2
01	2759	X	1527	-0-	-1232	-0-	1526	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	1960	X	1554	-0-	-406	-0-	1552	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1822	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

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
12	2821	X	2747	-0-		-74	-0-	358	1 6 9	2383	3	Y	5	6	1			1
01	2914	X	2799	-0-		-115	-0-	394	1 4 9	2401	3	Y	4	4	1			1
02	2632	X	2437	-0-		-195	-0-	366	1 4 9	2067	3	Y	4	3	1			2
03	2914	X	2755	-0-		-159	-0-	406	1 7 9	2342	3	Y	6	8	1			-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1050	-0-		-221	-0-	136	1 10 9	904	3	Y	9	11	1			3
01	1178	X	924	-0-		-254	-0-	129	1 7 9	788	3	Y	6	7	1			2
02	1008	X	785	-0-		-223	-0-	117	1 7 9	661	3	Y	6	5	1			3
03	1116	X	951	-0-		-165	-0-	140	1 7 9	804	3	Y	6	9	1			-0-
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

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	381	-0-		-487	-0-	357	3	24	9	Y	22	167	1			47
01	329	N	329	-0-		-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6					53
02	784	X	277	-0-		-507	-0-	267	3	10	9	Y	9					62
03	465	X	457	-0-		-8	-0-	435	3	22	9	Y	20					82
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-		-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-		-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-		-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

12	186	X	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					4
02	168	X	136	-0-	-32	-0-	135	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	186	X	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

12	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					193
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					193
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	2			Y	-0-					193
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	166	1			27
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					27
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					27

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					7
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					7
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					7
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	1080	N	410	-0-	-670	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					249
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					249
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					249
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					249
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					96
01	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	2088	3			N	-0-					96
02	2660	N	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-					96
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	3	1	9	N	1					97
04	2850	X	2250	-0-	-600	-0-	2250	3			N	-0-					97
05	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	2305	3			N	-0-					97

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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3565	X	1697	-0-	-1868	-0-	63	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	97	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	87	1	2331	3	Y	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	101	1	2667	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	53 1 36 9	1385	3	Y	33	35	1			6
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	46 1 37 9	1176	3	Y	34	31	1			9
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	33 1 31 9	876	3	Y	28	29	1			8
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35 1 36 9	909	3	Y	33	37	1			4
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46 1 34 9	1248	3	Y	31	28	1			7
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1 31 9	1336	3	Y	28	29	1			6

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

12	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2050	3	29	9	N	26					180
01	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2040	3	15	9	N	14	161	1			33
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	3	11	9	N	10					43
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2058	3	40	9	N	36					79
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

12	3565	X	2000	-0-	-1565	-0-	257	1	1710	3	Y	30	35	1			9
							33	9									
01	3565	X	1826	-0-	-1739	-0-	253	1	1541	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
02	2464	X	1487	-0-	-977	-0-	220	1	1244	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
03	2728	X	1760	-0-	-968	-0-	254	1	1462	3	Y	40	46	1			4
							44	9									
04	2280	X	1541	-0-	-739	-0-	215	1	1280	3	Y	42	37	1			9
							46	9									
05	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	236	1	1449	3	Y	33	35	1			7
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

12	3100	N	6909	-0-	3809	3809	255	1	6654	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6112	-0-	3012	6821	232	1	5880	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4692	-0-	1892	8713	168	1	4524	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5147	-0-	2047	10760	188	1	4959	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

12	1736	X	1639	-0-	-97	-0-	1615	3	24	9	Y	22					100
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1604	3	11	9	Y	10					110
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1515	3	8	9	Y	7					117
03	1612	X	1431	-0-	-181	-0-	1431	3			Y	-0-					117
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	121	127	1			22
							133	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	242	197	1			67
							266	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	930	3	Y	281	264	1			84
							309	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	312	356	1			40
							343	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

12	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	229	1	1659	3	Y	74	80	1			14
							81	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	208	1	1387	3	Y	78	71	1			21
							86	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	119	1	1917	3	Y	67	68	1			20
							74	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	3	Y	71	82	1			9
							78	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	665	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	19	1	508	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	757	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	24	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

12	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	7	1	185	3	Y	34	31	1			9
							37	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1509	-0-	-10	-0-	190	1	1264	3	Y	50	59	1			15
							55	9									
01	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	203	1	1238	3	Y	54	52	1			17
							59	9									
02	1456	X	1436	-0-	-20	-0-	208	1	1177	3	Y	46	40	1			23
							51	9									
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	264	1	1521	3	Y	64	80	1			7
							70	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4474	X	3774	-0-	-700	-0-	514	1	3163	3	Y	88	95	1			16
							97	9									
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	503	1	2972	3	Y	92	83	1			25
							101	9									
02	3444	X	3056	-0-	-388	-0-	418	1	2552	3	Y	78	80	1			23
							86	9									
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	489	1	3411	3	Y	85	97	1			11
							94	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

12	992	X	15	-0-	-977	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	37	-0-	-955	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	604	-0-	-202	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	780	X	451	-0-	-329	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	930	X	529	-0-	-401	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	127	-0-	-307	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5378	-0-	-574	-0-	198	1	5180	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5735	-0-	-217	-0-	218	1	5517	3	Y	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	3	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	11	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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

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
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	71	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	99	1	2594	3	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1999	-0-	-388	-0-	76	1	1923	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1668	-0-	-488	-0-	60	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

12	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	454	1	3024	3	Y	27	29	1			8
							30	9									
01	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	452	1	2757	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	368	1	2078	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
03	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	488	1	2811	3	Y	31	37	1			3
							34	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	777	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	133	1	814	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	136	1	767	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	824	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	783	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	110	1	668	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	108	1	609	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

12	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	297	1	1983	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	720	-0-	-1772	-0-	108	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	108	1	620	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

12	248	X	226	-0-	-22	-0-	29 1 9	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	37 1 9	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
02	224	X	219	-0-	-5	-0-	33 1 9	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
03	248	X	114	-0-	-134	-0-	17 1 9	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	38 2 9	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
05	248	X	136	-0-	-112	-0-	19 1 9	1	116	3	Y	1	1	1			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	65	1	1705	3	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	43	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	369 11 9	1	2456	3	Y	10	11	1			3
01	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	312 10 9	1	1905	3	Y	9	9	1			3
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	386 9 9	1	2180	3	Y	8	7	1			4
03	2635	X	1917	-0-	-718	-0-	282 12 9	1	1623	3	Y	11	14	1			1
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	375 14 9	1	2233	3	Y	13	11	1			3
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	418 10 9	1	2568	3	Y	9	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	89 11	1 9	590	3	Y	10	12	1			3
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	524	3	Y	7	8	1			2
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	89 7	1 9	504	3	Y	6	5	1			3
03	651	X	490	-0-	-161	-0-	71 9	1 9	410	3	Y	8	11	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3100 N	3181	-0-	81	620	117	1	3064	3	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2772	-0-	-328	292	105	1	2667	3	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2538	-0-	-766	-0-	91	1	2447	3	Y	-0-					-0-
03	3658 X	2555	-0-	-1103	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

12	279 N	247	-0-	-32	-0-	9	1	226	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	11	13	1			1
						12	9									
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									

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
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	50	1	1313	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	25	1	631	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1204	N	478	-0-	-726	-0-	17	1	448	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2631	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
01	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	91	1	2304	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
02	3024	X	2458	-0-	-566	-0-	87	1	2341	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
03	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	94	1	2483	3	Y	31	35	1			4
							34	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1023	X	933	-0-	-90	-0-	932	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	1116	X	933	-0-	-183	-0-	931	3	2	9	Y	2					4
02	1008	X	683	-0-	-325	-0-	682	3	1	9	Y	1	2	1			3
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2	3	1			2
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

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
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	642	-0-	-257	-0-	640	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	899	N	584	-0-	-315	-0-	583	3	1	9	Y	1					3
02	784	N	479	-0-	-305	-0-	478	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	113	-0-	113	113	16 1	1 9	96	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	360 36	1 9	2401	3	Y	33	37	1			10
01	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	305 32	1 9	1862	3	Y	29	30	1			9
02	2576	X	50	-0-	-2526	-0-	7 3	1 9	40	3	Y	3	11	1			1
03	2852	X	36	-0-	-2816	-0-	5 1	1 9	30	3	Y	1	2	1			-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	782	-0-	-644	-0-	99 22	1 9	661	3	Y	20	21	1			6
01	1426	X	556	-0-	-870	-0-	76 14	1 9	466	3	Y	13	15	1			4
02	1288	X	484	-0-	-804	-0-	71 10	1 9	403	3	Y	9	9	1			4
03	1147	X	339	-0-	-808	-0-	49 10	1 9	280	3	Y	9	13	1			-0-
04	1110	X	555	-0-	-555	-0-	78 12	1 9	465	3	Y	11	9	1			2
05	775	X	421	-0-	-354	-0-	58 8	1 9	355	3	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	510	1	3400	3	Y	47	53	1			14
							52	9									
01	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	524	1	3196	3	Y	43	43	1			14
							47	9									
02	3556	X	3115	-0-	-441	-0-	462	1	2613	3	Y	36	32	1			18
							40	9									
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	528	1	3002	3	Y	55	67	1			6
							61	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

12	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	351	1	2229	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	346	1	2012	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2130	-0-	-222	-0-	334	1	1796	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	342	1	1867	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1962	-0-	-528	-0-	297	1	1664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	328	1	1921	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	3	10	9	Y	9					37
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2501	3	6	9	Y	5					42
02	2268	X	2266	-0-	-2	-0-	2263	3	3	9	Y	3					45
03	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			Y	-0-					45
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	1933	X	1824	-0-	-109	-0-	233	1	1579	3	N	11	12	1			2
							12	9									
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	295	1	1505	3	N	12	11	1			3
							13	9									
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1278	3	N	10	10	1			3
							11	9									
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	362	1	1384	3	N	10	12	1			1
							11	9									
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	271	1	942	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	3	N	10	10	1			2
							11	9									

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
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	368	1	1799	3	Y	72	78	1			13
							79	9									
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	Y	77	69	1			21
							85	9									
02	2212	X	1217	-0-	-995	-0-	203	1	944	3	Y	64	66	1			19
							70	9									
03	2449	X	1742	-0-	-707	-0-	206	1	1459	3	Y	70	80	1			9
							77	9									
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									

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
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	145	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	158	1	2431	3	N	-0-					-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	122	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	310	X	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	11	1	281	3	N	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	160	1	2089	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	62	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	101	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	82	1	549	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	744	X	714	-0-	-30	-0-	100	1	612	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	672	X	381	-0-	-291	-0-	57	1	323	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	744	X	648	-0-	-96	-0-	95	1	550	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

12	713	X	575	-0-	-138	-0-	75	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	538	-0-	-20	-0-	76	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	435	-0-	-92	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

12	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	291	1	1939	3	Y	23	25	1			7
							25	9									
01	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	264	1	1609	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	1848	N	1598	-0-	-250	-0-	237	1	1342	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	214	1	1233	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
04	1830	N	1397	-0-	-433	-0-	198	1	1177	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	283	1	1740	3	Y	18	22	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

12	2914	X	1390	-0-	-1524	-0-	48	1	1265	3	Y	70	77	1			13
							77	9									
01	2759	X	250	-0-	-2509	-0-	9	1	223	3	Y	16	25	1			4
							18	9									
02	2464	X	1482	-0-	-982	-0-	49	1	1330	3	Y	94	70	1			28
							103	9									
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	89	1	2346	3	Y	134	145	1			17
							147	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3068	3	Y	125	115	1			27
							138	9									
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2855	3	Y	119	121	1			25
							131	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	203	1	1863	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	202	1	1676	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
02	1764	N	1238	-0-	-526	-0-	161	1	1047	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
04	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	287	1	1065	3	Y	28	26	1			6
							31	9									
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	326	1	1046	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	25	27	1			5
							28	9									
01	2108	N	1635	-0-	-473	-0-	61	1	1545	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
02	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	53	1	1430	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1218	3	Y	25	29	1			3
							28	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	90	1	2348	3	Y	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	3	Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	61	1	1611	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	83	1	2095	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	20	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	19	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	80	1	2022	3	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	3	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	61	1	1601	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	1063	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1016	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

12	868	X	709	-0-	-159	-0-	91	1	607	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	121	1	740	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	110	1	622	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	744	X	640	-0-	-104	-0-	93	1	537	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

12	310	N	165	-0-	-145	-0-	6	1	151	3	N	7	13	1			1
							8	9									
01	403	N	38	-0-	-365	-0-	1	1	31	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	N	60	43	1			18
							66	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	70	79	1			9
							77	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	57	54	1			12
							63	9									
05	558	N	228	-0-	-330	-0-	7	1	174	3	N	43	46	1			9
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

12	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	109	1	1144	3	Y	163	176	1			30
							179	9									
01	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	176	1	1033	3	Y	172	155	1			47
							189	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1135	3	Y	145	149	1			43
							160	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	Y	162	184	1			21
							178	9									
04	1350	N	816	-0-	-534	-0-	70	1	586	3	Y	145	135	1			31
							160	9									
05	1643	N	1077	-0-	-566	-0-	112	1	807	3	Y	144	145	1			30
							158	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					62
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					62
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					62
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					62
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					62
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

12	341	X	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

12	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	220	1	2046	3	Y	42	45	1			8
							46	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	246	1	2862	3	Y	43	39	1			12
							47	9									
02	2016	N	1634	-0-	-382	-0-	222	1	1371	3	Y	37	38	1			11
							41	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	3	Y	41	47	1			5
							45	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	328	1	2333	3	Y	118	128	1			22
							130	9									
01	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	231	1	1403	3	Y	125	113	1			34
							138	9									
02	2772	X	1753	-0-	-1019	-0-	233	1	1402	3	Y	107	109	1			32
							118	9									
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	335	1	3523	3	Y	117	134	1			15
							129	9									
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									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

12	1178	N	580	-0-	-598	-0-	573	3	7	9	Y	6					36
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	Y	4					40
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	388	3	1	9	Y	1					41
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					41
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

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			Y	-0-					21
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					21
02	2800	X	1857	-0-	-943	-0-	1857	3			Y	-0-					21
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					21
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-					21
05	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	3			Y	-0-					21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

12	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	277	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	8	1	204	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	3	Y	52	56	1			10
							57	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	210	1	1645	3	Y	54	49	1			15
							59	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	224	1	1876	3	Y	46	47	1			14
							51	9									
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	257	1	6755	3	Y	51	58	1			7
							56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	28	33	1			5
							31	9									
01	372	X	285	-0-	-87	-0-	9	1	233	3	Y	39	33	1			11
							43	9									
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	10	1	281	3	Y	23	27	1			7
							25	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
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									

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
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
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									

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	N	6					43
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2671	3	8	9	N	7					50
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					50
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					50
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	2015	N	435	-0-	-1580	-0-	13	1	349	3	Y	66	58	1			12
							73	9									
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	11	1	279	3	Y	39	41	1			10
							43	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	20	28	1			3
							22	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	297	-0-	-44	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	192	1	1075	3	Y	118	127	1			22
							130	9									
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	201	1	1469	3	Y	123	111	1			34
							135	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1190	3	Y	97	102	1			29
							107	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	Y	112	127	1			14
							123	9									
04	3000	N	5408	-0-	2408	2408	304	1	4985	3	Y	108	99	1			23
							119	9									
*05	3100	N	5049	-0-	1949	4357	300	1	4636	3	Y	103	105	1			21
							113	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	N	5					245
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	3	15	9	N	14					259
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					264
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	N	3					267
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

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2277	3	30	9	Y	27					107
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2431	3	32	9	Y	29	76	1			60
02	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	1532	3	41	9	Y	37					97
03	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	1823	3	35	9	Y	32	77	1			52
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

12	1209	X	964	-0-	-245	-0-	963	3	1	9	Y	1					1
01	1209	X	993	-0-	-216	-0-	993	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	Y	1					1
03	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
05	1395	X	932	-0-	-463	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1	9	Y	1					6
01	1302	X	1046	-0-	-256	-0-	1045	3	1	9	Y	1	4	1			3
02	1204	X	330	-0-	-874	-0-	329	3	1	9	Y	1					4
03	1333	X	879	-0-	-454	-0-	876	3	3	9	Y	3	3	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	41 84	1 9	1078	3	Y	76	83	1			14
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46 89	1 9	1173	3	Y	81	73	1			22
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	36 76	1 9	965	3	Y	69	70	1			21
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	39 84	1 9	1022	3	Y	76	87	1			10
04	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	36 78	1 9	970	3	Y	71	66	1			15
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43 75	1 9	1127	3	Y	68	69	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

12	2108	X	1293	-0-	-815	-0-	42 89	1 9	1162	3	Y	81	78	1			17
01	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	44 86	1 9	1205	3	Y	78	70	1			25
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	38 78	1 9	1033	3	Y	71	82	1			14
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50 68	1 9	1362	3	Y	62	66	1			10
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48 64	1 9	1285	3	Y	58	56	1			12
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	45 63	1 9	1168	3	Y	57	59	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	2604	X	1259	-0-	-1345	-0-	1248	3	11	9	Y	10					50
01	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	1263	3	12	9	Y	11	36	1			25
02	2436	X	1443	-0-	-993	-0-	1419	3	24	9	Y	22					47
03	2697	X	1501	-0-	-1196	-0-	1477	3	24	9	Y	22	37	1			32
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

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
12	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2478	3	12	9	Y	11					50
01	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2493	3	11	9	Y	10	36	1			24
02	2296	N	2115	-0-	-181	-0-	2095	3	20	9	Y	18					42
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2845	3	21	9	Y	19	33	1			28
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					52
*05	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		171	-0-	171	322	171	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		265	-0-	265	587	265	3			Y	-0-					-0-
*05	934	X	347	-0-	-587	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	254	-0-	-250	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	65	-0-	-245	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	300	X	38	-0-	-262	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3739	3	20	9	Y	18					82
01	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3556	3	11	9	Y	10					92
02	3556	X	3189	-0-	-367	-0-	3175	3	14	9	Y	13					105
03	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3251	3	11	9	Y	10					115
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

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
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	Y	7					25
01	1054	X	818	-0-	-236	-0-	810	3	8	9	Y	7	18	1			14
02	952	X	736	-0-	-216	-0-	728	3	8	9	Y	7					21
03	1054	X	466	-0-	-588	-0-	459	3	7	9	Y	6	17	1			10
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

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
12	2759	X	2380	-0-	-379	-0-	2295	3	85	9	Y	77	83	1			72
01	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2398	3	105	9	Y	95	112	1			55
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	3	91	9	Y	83	62	1			76
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2623	3	97	9	Y	88	94	1			70
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

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
12	806	X	771	-0-	-35	-0-	767	3	4	9	Y	4					15
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	880	3	4	9	Y	4	11	1			8
02	1008	X	697	-0-	-311	-0-	693	3	4	9	Y	4					12
03	1116	X	665	-0-	-451	-0-	657	3	8	9	Y	7	10	1			9
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

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
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	688	3	12	9	N	11					84
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	N	15					99
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					99
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					99
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					99
*05	3100	N	5270	-0-	2170	2170	5270	3			N	-0-					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
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					27
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-					27
02	4004	X	3600	-0-	-404	-0-	3600	3			Y	-0-					27
03	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	4352	3			Y	-0-					27
04	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4127	3			Y	-0-					27
05	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3			Y	-0-					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
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6866	-0-	-574	-0-	6683	3	183	9	Y	166	174	1			155
01	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	6712	3	209	9	Y	190	235	1			110
02	6888	X	6010	-0-	-878	-0-	5838	3	172	9	Y	156	123	1			143
03	7130	X	5659	-0-	-1471	-0-	5476	3	183	9	Y	166	177	1			132
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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2759	X	2459	-0-	-300	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					85
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	3	88	9	N	80					165
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					165
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					165
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

12	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	3220	3			Y	-0-					89
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			Y	-0-					89
02	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	2443	3			Y	-0-					89
03	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3			Y	-0-					89
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

12	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	4116	3	28	9	Y	25					232
01	4619	X	3828	-0-	-791	-0-	3811	3	17	9	Y	15					247
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4249	3	9	9	Y	8					255
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			Y	-0-					255
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	651	X	394	-0-	-257	-0-	382	3	12	9	Y	11	15	1			16
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	739	3	32	9	Y	29	12	1			33
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	Y	18					51
03	589	X	542	-0-	-47	-0-	531	3	11	9	Y	10	43	1			18
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

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	8178	3	31	9	Y	28	40	1			30
01	9176	X	8061	-0-	-1115	-0-	8033	3	28	9	Y	25					55
02	8008	X	6902	-0-	-1106	-0-	6874	3	28	9	Y	25	36	1			44
03	8866	X	7558	-0-	-1308	-0-	7533	3	25	9	Y	23	41	1			26
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

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

12	10571	X	10083	-0-	-488	-0-	9963	3	120	9	Y	109	83	1			112
01	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	9645	3	136	9	Y	124	77	1			159
02	9324	X	8752	-0-	-572	-0-	8603	3	149	9	Y	135	174	1			120
03	10199	X	9620	-0-	-579	-0-	9452	3	168	9	Y	153	159	1			114
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7994	3	24	9	N	22	88	1			95
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7771	3	19	9	N	17					112
02	6888	X	6748	-0-	-140	-0-	6741	3	7	9	N	6	1	8			117
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7634	3	33	9	N	30					147
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

12	10943	X	10640	-0-	-303	-0-	10594	3	46	9	Y	42	32	1			43
01	10943	X	10455	-0-	-488	-0-	10403	3	52	9	Y	47	30	1			60
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9666	3	57	9	Y	52	66	1			46
03	10633	X	10500	-0-	-133	-0-	10435	3	65	9	Y	59	61	1			44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7886	-0-	-298	-0-	7841	3	45	9	Y	41	41	1			54
01	8184	X	7672	-0-	-512	-0-	7628	3	44	9	Y	40	42	1			52
02	7336	X	6885	-0-	-451	-0-	6846	3	39	9	Y	35					87
03	8029	X	7542	-0-	-487	-0-	7508	3	34	9	Y	31	74	1			44
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

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

12	16027	X	14314	-0-	-1713	-0-	14282	3	32	9	Y	29	22	1			30
01	16027	X	11900	-0-	-4127	-0-	11867	3	33	9	Y	30	21	1			39
02	14420	X	12264	-0-	-2156	-0-	12224	3	40	9	Y	36	43	1			32
03	15965	X	13534	-0-	-2431	-0-	13488	3	46	9	Y	42	43	1			31
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

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

12	10788	X	10607	-0-	-181	-0-	574	1	9877	3	Y	142	141	1			59
							156	9									
01	10788	X	10515	-0-	-273	-0-	613	1	9736	3	Y	151	173	1			37
							166	9									
02	9744	X	9454	-0-	-290	-0-	518	1	8798	3	Y	125	96	1			66
							138	9									
03	10695	X	10221	-0-	-474	-0-	474	1	9595	3	Y	138	162	1			42
							152	9									
04	10350	X	9897	-0-	-453	-0-	545	1	9206	3	Y	133	139	1			36
							146	9									
05	10602	X	10187	-0-	-415	-0-	565	1	9482	3	Y	127	137	1			26
							140	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

12	19778	X	19535	-0-	-243	-0-	1066	1	18340	3	Y	117	117	1			49
							129	9									
01	19716	X	19326	-0-	-390	-0-	1137	1	18050	3	Y	126	144	1			31
							139	9									
02	17808	X	17391	-0-	-417	-0-	960	1	16318	3	Y	103	80	1			54
							113	9									
03	19623	X	18772	-0-	-851	-0-	878	1	17767	3	Y	115	134	1			35
							127	9									
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									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8224	3	134	9	Y	122	125	1			164
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7969	3	135	9	Y	123	128	1			159
02	7504	X	7204	-0-	-300	-0-	7087	3	117	9	Y	106					265
03	8308	X	7772	-0-	-536	-0-	7665	3	107	9	Y	97	227	1			135
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	16245	-0-	-1084	-0-	16088	3	157	9	Y	143	199	1			177
01	17112	X	16204	-0-	-908	-0-	16096	3	108	9	Y	98	193	1			82
02	15036	X	14476	-0-	-560	-0-	14330	3	146	9	Y	133					215
03	16647	X	15696	-0-	-951	-0-	15536	3	160	9	Y	145	92	1			268
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	10195	-0-	-376	-0-	10145	3	50	9	Y	45	64	1			48
01	10447	X	10005	-0-	-442	-0-	9961	3	44	9	Y	40					88
02	9380	X	8908	-0-	-472	-0-	8865	3	43	9	Y	39	57	1			70
03	10354	X	9804	-0-	-550	-0-	9763	3	41	9	Y	37	65	1			42
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	12121	-0-	-93	-0-	12067	3	54	9	Y	49	69	1			52
01	12090	X	12026	-0-	-64	-0-	11979	3	47	9	Y	43					95
02	11228	X	10708	-0-	-520	-0-	10661	3	47	9	Y	43	62	1			76
03	12431	X	11727	-0-	-704	-0-	11684	3	43	9	Y	39	70	1			45
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

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	18131	-0-	-469	-0-	18054	3	77	9	Y	70	74	1			66
01	18600	X	17997	-0-	-603	-0-	17908	3	89	9	Y	81	100	1			47
02	16800	X	16161	-0-	-639	-0-	16087	3	74	9	Y	67	53	1			61
03	18321	X	17482	-0-	-839	-0-	17404	3	78	9	Y	71	76	1			56
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

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
12	14508	X	14164	-0-	-344	-0-	778	1	13386	3	Y	-0-					-0-
01	14291	X	13884	-0-	-407	-0-	823	1	13061	3	Y	-0-					-0-
02	12628	X	12524	-0-	-104	-0-	696	1	11828	3	Y	-0-					-0-
03	13919	X	13274	-0-	-645	-0-	625	1	12649	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26511	3	40	9	Y	36					112
01	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	26070	3	45	9	Y	41	87	1			66
02	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23540	3	46	9	Y	42	53	1			55
03	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	25429	3	58	9	Y	53	50	1			58
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

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
12	17453	X	15454	-0-	-1999	-0-	15423	3	31	9	Y	28					109
01	17050	X	15317	-0-	-1733	-0-	15280	3	37	9	Y	34	85	1			58
02	14868	X	13698	-0-	-1170	-0-	13659	3	39	9	Y	35	47	1			46
03	15624	X	14675	-0-	-949	-0-	14627	3	48	9	Y	44	42	1			48
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	19778	X	19602	-0-	-176	-0-	19530	3	72	9	Y	65	68	1			61
01	19778	X	19375	-0-	-403	-0-	19294	3	81	9	Y	74	92	1			43
02	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17519	3	68	9	Y	62	49	1			56
03	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18868	3	73	9	Y	66	70	1			52
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

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
12	10974	X	10835	-0-	-139	-0-	10799	3	36	9	Y	33	25	1			34
01	10974	X	10882	-0-	-92	-0-	10841	3	41	9	Y	37	23	1			48
02	10024	X	9954	-0-	-70	-0-	9910	3	44	9	Y	40	52	1			36
03	11098	X	10827	-0-	-271	-0-	10775	3	52	9	Y	47	48	1			35
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

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
12	9517	X	8484	-0-	-1033	-0-	8452	3	32	9	Y	29	22	1			30
01	9269	X	8078	-0-	-1191	-0-	8042	3	36	9	Y	33	21	1			42
02	7952	X	7194	-0-	-758	-0-	7154	3	40	9	Y	36	46	1			32
03	8804	X	7799	-0-	-1005	-0-	7753	3	46	9	Y	42	43	1			31
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

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
12	15004	X	13200	-0-	-1804	-0-	13068	3	132	9	Y	120	166	1			149
01	14663	X	12977	-0-	-1686	-0-	12887	3	90	9	Y	82	162	1			69
02	12460	X	11588	-0-	-872	-0-	11466	3	122	9	Y	111					180
03	13795	X	12700	-0-	-1095	-0-	12566	3	134	9	Y	122	77	1			225
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

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
12	21421	X	18995	-0-	-2426	-0-	18962	3	33	9	Y	30	32	1			28
01	20801	X	18323	-0-	-2478	-0-	18284	3	39	9	Y	35	43	1			20
02	18144	X	16141	-0-	-2003	-0-	16109	3	32	9	Y	29	23	1			26
03	20088	X	17934	-0-	-2154	-0-	17901	3	33	9	Y	30	32	1			24
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

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
12	24087	X	22050	-0-	-2037	-0-	22033	3	17	9	Y	15	16	1			14
01	23436	X	21989	-0-	-1447	-0-	21969	3	20	9	Y	18	22	1			10
02	20188	X	19646	-0-	-542	-0-	19629	3	17	9	Y	15	12	1			13
03	22134	X	21234	-0-	-900	-0-	21216	3	18	9	Y	16	17	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	17502	-0-	-819	-0-	668	1	16722	3	Y	102	102	1			115
							112	9									
01	18104	X	17065	-0-	-1039	-0-	667	1	16356	3	Y	38	126	1			27
							42	9									
02	16184	X	15396	-0-	-788	-0-	603	1	14693	3	Y	91	70	1			48
							100	9									
03	17701	X	16579	-0-	-1122	-0-	654	1	15814	3	Y	101	118	1			31
							111	9									
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									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

12	23560	X	23288	-0-	-272	-0-	890	1	22293	3	Y	95	95	1			165
							105	9									
01	23405	X	22707	-0-	-698	-0-	886	1	21709	3	Y	102	117	1			150
							112	9									
02	21504	X	20088	-0-	-1416	-0-	791	1	19273	3	Y	22	65	1			107
							24	9									
03	23808	X	21361	-0-	-2447	-0-	846	1	20481	3	Y	31	109	1			29
							34	9									
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									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

12	27125	X	26974	-0-	-151	-0-	1036	1	25938	3	Y	-0-					-0-
01	27125	X	25793	-0-	-1332	-0-	1011	1	24782	3	Y	-0-					-0-
02	24808	X	22844	-0-	-1964	-0-	900	1	21944	3	Y	-0-					-0-
03	27466	X	25063	-0-	-2403	-0-	995	1	24068	3	Y	-0-					-0-
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-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

12	22382	X	21964	-0-	-418	-0-	21896	3	68	9	Y	62					239
01	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21816	3	84	9	Y	76	186	1			129
02	19908	X	19587	-0-	-321	-0-	19502	3	85	9	Y	77	103	1			103
03	22041	X	21016	-0-	-1025	-0-	20909	3	107	9	Y	97	93	1			107
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

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

12	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	711	1	17791	3	Y	105	104	1			44
							116	9									
01	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	723	1	17712	3	Y	110	127	1			27
							121	9									
02	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	658	1	16048	3	Y	92	71	1			48
							101	9									
03	18569	X	18270	-0-	-299	-0-	721	1	17437	3	Y	102	119	1			31
							112	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	16213	X	16115	-0-	-98	-0-	613	1	15337	3	Y	150	149	1			63
							165	9									
01	16182	X	15970	-0-	-212	-0-	619	1	15176	3	Y	159	183	1			39
							175	9									
02	14784	X	14245	-0-	-539	-0-	556	1	13544	3	Y	132	102	1			69
							145	9									
03	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	679	1	16427	3	Y	147	171	1			45
							162	9									
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									

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

12	27962	X	26644	-0-	-1318	-0-	1023	1	25621	3	Y	-0-					-0-
01	27652	X	25915	-0-	-1737	-0-	1016	1	24899	3	Y	-0-					-0-
02	24976	X	23378	-0-	-1598	-0-	921	1	22457	3	Y	-0-					-0-
03	27063	X	25467	-0-	-1596	-0-	1011	1	24456	3	Y	-0-					-0-
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-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

12	25048	X	23222	-0-	-1826	-0-	889	1	22263	3	Y	64	64	1			27
							70	9									
01	25048	X	23071	-0-	-1977	-0-	902	1	22093	3	Y	69	79	1			17
							76	9									
02	22316	X	20666	-0-	-1650	-0-	812	1	19791	3	Y	57	44	1			30
							63	9									
03	23870	X	22294	-0-	-1576	-0-	882	1	21343	3	Y	63	74	1			19
							69	9									
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									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

12	24056	X	18511	-0-	-5545	-0-	708	1	17716	3	Y	79	78	1			33
							87	9									
01	24056	X	18369	-0-	-5687	-0-	717	1	17561	3	Y	83	95	1			21
							91	9									
02	17920	X	16499	-0-	-1421	-0-	647	1	15777	3	Y	68	53	1			36
							75	9									
03	18941	X	17776	-0-	-1165	-0-	702	1	16990	3	Y	76	89	1			23
							84	9									
04	18330	X	17123	-0-	-1207	-0-	676	1	16366	3	Y	74	77	1			20
							81	9									
05	18507	X	17666	-0-	-841	-0-	702	1	16887	3	Y	70	76	1			14
							77	9									

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	18483	-0-	-334	-0-	704	1	17637	3	Y	129	129	1			54
							142	9									
01	18569	X	18320	-0-	-249	-0-	712	1	17455	3	Y	139	159	1			34
							153	9									
02	16968	X	16421	-0-	-547	-0-	642	1	15652	3	Y	115	89	1			60
							127	9									
03	18786	X	17785	-0-	-1001	-0-	700	1	16944	3	Y	128	149	1			39
							141	9									
04	18180	X	17015	-0-	-1165	-0-	670	1	16211	3	Y	122	128	1			33
							134	9									
05	18476	X	17492	-0-	-984	-0-	693	1	16670	3	Y	117	126	1			24
							129	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	24622	-0-	-2007	-0-	938	1	23500	3	Y	167	166	1			70
							184	9									
01	26040	X	24276	-0-	-1764	-0-	944	1	23137	3	Y	177	203	1			44
							195	9									
02	23128	X	21737	-0-	-1391	-0-	850	1	20726	3	Y	146	113	1			77
							161	9									
03	24862	X	23454	-0-	-1408	-0-	924	1	22351	3	Y	163	190	1			50
							179	9									
04	24060	X	22414	-0-	-1646	-0-	883	1	21359	3	Y	156	164	1			42
							172	9									
05	24614	X	23086	-0-	-1528	-0-	915	1	22006	3	Y	150	161	1			31
							165	9									

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
12	24552	X	21319	-0-	-3233	-0-	818	1	20478	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
01	24025	X	19493	-0-	-4532	-0-	763	1	18707	3	Y	21	25	1			5
							23	9									
02	20412	X	18938	-0-	-1474	-0-	745	1	18172	3	Y	19	14	1			10
							21	9									
03	21483	X	20878	-0-	-605	-0-	828	1	20028	3	Y	20	24	1			6
							22	9									
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									

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
12	34069	X	31708	-0-	-2361	-0-	1212	1	30338	3	Y	144	143	1			60
							158	9									
01	33573	X	31177	-0-	-2396	-0-	1216	1	29793	3	Y	153	175	1			38
							168	9									
02	29988	X	27666	-0-	-2322	-0-	1085	1	26442	3	Y	126	98	1			66
							139	9									
03	31961	X	29674	-0-	-2287	-0-	1172	1	28347	3	Y	141	164	1			43
							155	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	15655	X	15048	-0-	-607	-0-	571	1	14292	3	Y	168	167	1			70
							185	9									
01	15562	X	14561	-0-	-1001	-0-	563	1	13801	3	Y	179	205	1			44
							197	9									
02	13748	X	12197	-0-	-1551	-0-	475	1	11583	3	Y	126	104	1			66
							139	9									
03	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	686	1	16606	3	Y	164	180	1			50
							180	9									
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									

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

12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5362	2	17	9	N	15	9	8			23
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5135	2	4	9	N	4	4	8			23
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4751	2	22	9	N	20					43
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4792	2	20	9	N	18	4	8			57
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					57
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					57

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			122
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1104	2	3	9	N	3	3	8			122
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					122
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2356	2	7	9	N	6	6	8			122
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

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1872	2	10	9	Y	9					16
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					21
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	2	13	9	Y	12	30	1			3
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1998	2	11	9	Y	10					13
*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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					43
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					43
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					43
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					43
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					43
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

	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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
*04	210	N	113	-0-	-97	-0-	2	1	99	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

	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
12	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2092	3	26	9	Y	24	19	1			8
01	2418	X	895	-0-	-1523	-0-	889	3	6	9	Y	5					13
02	1932	N	1558	-0-	-374	-0-	1546	3	12	9	Y	11	13	1			11
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	3	13	9	Y	12	16	1			7
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					7
*05	1736	N	871	-0-	-865	-0-	853	3	18	9	Y	16	12	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

	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
12	1829	N	388	-0-	-1441	-0-	387	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	1581	N	487	-0-	-1094	-0-	486	3	1	9	Y	1					2
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4	3	1			4
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	Y	4	2	1			6
*05	899	N	390	-0-	-509	-0-	390	3			Y	-0-	1	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	40	1	1893	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
01	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	39	1	1973	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
02	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	33	1	1733	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
03	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	37	1	1991	2	Y	33	33	1			5
								36	9									
*04	1980	N	1934	-0-		-46	-0-	30	1	1874	2	Y	27	27	1			5
								30	9									
*05	1984	N	1877	-0-		-107	-0-	35	1	1819	2	Y	21	21	1			5
								23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3808	-0-		708	1990	78	1	3661	2	Y	63	61	1			11
								69	9									
01	4192	X	2202	-0-		-1990	-0-	42	1	2117	2	Y	39	43	1			7
								43	9									
02	2100	X	825	-0-		-1275	-0-	14	1	793	2	Y	16	20	1			3
								18	9									
03	2325	X	2134	-0-		-191	-0-	39	1	2036	2	Y	54	49	1			8
								59	9									
*04	2320	X	2320	-0-		-0-	-0-	35	1	2231	2	Y	49	49	1			8
								54	9									
*05	2689	X	2689	-0-		-0-	-0-	52	1	2582	2	Y	50	50	1			8
								55	9									

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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	639	3	Y	8	9	1			2
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	715	3	Y	9	8	1			3
02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	5	3	1			2
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	620	3	Y	5	5	0			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	293	-0-	-141	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	127 21	1 9	2299	3	Y	19	19	1			6
01	2759	N	2614	-0-	-145	-0-	137 21	1 9	2456	3	Y	19	18	1			7
02	2212	N	1545	-0-	-667	-0-	79 14	1 9	1452	3	Y	13	15	1			5
03	2449	N	1008	-0-	-1441	-0-	52 7	1 9	949	3	Y	6	9	1			2
*04	2520	N	924	-0-	-1596	-0-	36 9	1 9	879	3	Y	8	8	0			2
*05	1705	N	917	-0-	-788	-0-	33 6	1 9	878	3	Y	5	5	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	3	Y	27	29	1			8
							30	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	164	1	2911	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	260	1	4553	3	Y	51	41	1			18
							56	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	163	1	2919	3	Y	32	39	1			11
							35	9									
*04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	101	1	2446	3	Y	30	30	0			11
							33	9									
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	3	Y	22	22	0			11
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	48	1	2272	2	Y	57	48	1			10
							63	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	Y	21	27	1			4
							23	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	24	1	1247	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	34	1	1820	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
*05	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	18	1	1080	2	Y	17	17	1			6
							19	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	493	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	18	18	0			6
							20	9									
*05	899	N	115	-0-	-784	-0-	4	1	109	3	Y	2	2	0			6
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	94	1	1662	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	89	1	1593	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	88	1	1588	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1803	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1800	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1	2099	3	Y	9	9	0			3
							10	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	3	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

12	558	N	244	-0-	-314	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4619	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	88	1	4398	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	76	1	3942	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	87	1	4628	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	69	1	4261	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	82	1	4195	2	Y	16	16	1			4
							18	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
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	3	Y	45	42	1			14
							50	9									
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	90	1	1673	3	Y	32	35	1			11
							35	9									
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	76	1	1363	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
03	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	77	1	1420	3	Y	32	33	1			11
							35	9									
*04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	60	1	1457	3	Y	38	38	0			11
							42	9									
*05	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	53	1	1417	3	Y	27	27	0			11
							30	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
12	3224	X	2297	-0-	-927	-0-	48	1	2241	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	43	1	2199	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2912	X	2331	-0-	-581	-0-	44	1	2276	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	46	1	2451	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	43	1	2892	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	74	1	3572	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

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

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
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	5	1	246	2	Y	157	158	1			28
							173	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	189	183	1			34
							208	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	184	182	1			36
							202	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	Y	252	252	1			36
							277	9									
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	212	212	1			36
							233	9									
*05	496	N	440	-0-	-56	-0-	5	1	246	2	Y	172	172	1			36
							189	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	130	1	2309	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2278	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	109	1	1951	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	123	1	2275	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2254	3	Y	18	18	0			6
							20	9									
*05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	77	1	2057	3	Y	13	13	0			6
							14	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	129	1	2309	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	98	1	1696	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	116	1	2169	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
*04	3000	N	3074	-0-	74	74	121	1	2921	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
*05	3100	N	3470	-0-	370	444	124	1	3320	3	Y	24	24	0			6
							26	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
12	2976	X	1815	-0-	-1161	-0-	1815	3			Y	-0-	12	1			3
01	2976	X	1554	-0-	-1422	-0-	1546	3	8	9	Y	7					10
02	2408	X	1191	-0-	-1217	-0-	1183	3	8	9	Y	7	10	1			7
03	2666	X	1395	-0-	-1271	-0-	1384	3	11	9	Y	10	8	1			9
*04	2580	X	1254	-0-	-1326	-0-	1241	3	13	9	Y	12	6	1			15
*05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1173	3	8	9	Y	7	6	1			16

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

12	465	N	377	-0-	-88	-0-	8	1	358	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	7	1	371	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	344	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	22	1	1364	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
*05	403	N	366	-0-	-37	-0-	7	1	347	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	Y	103	107	1			18
							113	9									
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	11	1	544	2	Y	106	105	1			19
							117	9									
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	10	1	508	2	Y	106	104	1			21
							117	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	142	143	1			20
							156	9									
*04	660	N	199	-0-	-461	-0-	2	1	158	2	Y	35	35	1			20
							39	9									
*05	713	N	165	-0-	-548	-0-	3	1	129	2	Y	30	30	1			20
							33	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1478	3	48	9	Y	44	52	1			56
01	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1211	3	20	9	Y	18	22	1			52
02	1428	N	872	-0-	-556	-0-	854	3	18	9	Y	16	22	1			46
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1318	3	34	9	Y	31	18	1			59
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1227	3	54	9	Y	49	21	1			87
*05	961	N	667	-0-	-294	-0-	653	3	14	9	Y	13	23	1			77

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	3	24	9	Y	22	17	1			8
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	3	11	9	Y	10					18
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2246	3	12	9	Y	11	17	1			12
03	2170	N	1310	-0-	-860	-0-	1303	3	7	9	Y	6	15	1			3
04	2100	N	1075	-0-	-1025	-0-	1075	3			Y	-0-					3
*05	2170	N	1044	-0-	-1126	-0-	1029	3	15	9	Y	14	10	1			7

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1857	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	151	1	2707	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	141	1	2586	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	112	1	2718	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	104	1	2771	3	Y	11	11	0			4
							12	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
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	54	1	921	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	43	1	785	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	44	1	799	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
03	992	N	744	-0-	-248	-0-	39	1	695	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*05	961	N	613	-0-	-348	-0-	22	1	581	3	Y	9	9	0			3
							10	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	1760	3	67	9	Y	61	77	1			80
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2481	3	47	9	Y	43	31	1			92
02	2800	N	3379	-0-	579	579	3311	3	68	9	Y	62	38	1			116
03	3100	N	3746	-0-	646	1225	3634	3	112	9	Y	102	46	1			172
*04	3000	N	3549	-0-	549	1774	3364	3	185	9	Y	168	73	1			267
*05	4021	X	2247	-0-	-1774	-0-	2156	3	91	9	Y	83	101	1			249

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	132	1	2327	3	Y	62	63	1			19
							68	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	3	Y	52	53	1			18
							57	9									
02	1820	N	1556	-0-	-264	-0-	80	1	1430	3	Y	42	45	1			15
							46	9									
03	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	78	1	1405	3	Y	39	40	1			14
							43	9									
*04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	59	1	1440	3	Y	36	36	0			14
							40	9									
*05	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	52	1	1397	3	Y	31	31	0			14
							34	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

12	1953	N	967	-0-	-986	-0-	51	1	897	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
01	2821	X	1887	-0-	-934	-0-	98	1	1754	3	Y	32	26	1			11
							35	9									
02	2548	X	1362	-0-	-1186	-0-	71	1	1262	3	Y	26	28	1			9
							29	9									
03	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	65	1	1193	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
*04	1830	X	1271	-0-	-559	-0-	49	1	1193	3	Y	26	26	0			8
							29	9									
*05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	94	1	2511	3	Y	38	38	0			8
							42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	74	1	1304	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
01	1364	N	822	-0-		-542	-0-	42	1	774	3	Y	5	6	1			2
								6	9									
02	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	71	1	1312	3	Y	10	8	1			4
								11	9									
03	1395	N	1268	-0-		-127	-0-	65	1	1194	3	Y	8	9	1			3
								9	9									
*04	810	N	775	-0-		-35	-0-	29	1	739	3	Y	6	6	0			3
								7	9									
*05	1550	N	1220	-0-		-330	-0-	44	1	1168	3	Y	7	7	0			3
								8	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	113	1	2003	3	Y	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	124	1	2221	3	Y	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	124	1	2257	3	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	-0-					-0-
*05	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	91	1	2426	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	109	1	1934	3	Y	154	161	1			47
								169	9									
01	1932	X	1932	-0-		-0-	-0-	93	1	1708	3	Y	119	125	1			41
								131	9									
02	1345	X	1345	-0-		-0-	-0-	64	1	1165	3	Y	105	109	1			37
								116	9									
03	1520	X	1520	-0-		-0-	-0-	75	1	1349	3	Y	87	94	1			30
								96	9									
*04	1835	X	1835	-0-		-0-	-0-	66	1	1608	3	Y	146	146	0			30
								161	9									
*05	340	X	340	-0-		-0-	-0-	11	1	295	3	Y	31	31	0			30
								34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1829	N	1486	-0-		-343	-0-	1472	3	14	9	Y	13	10	1			5
01	1581	N	1471	-0-		-110	-0-	1464	3	7	9	Y	6					11
02	1372	N	1177	-0-		-195	-0-	1170	3	7	9	Y	6	10	1			7
03	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7	10	1			4
04	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					4
*05	1302	N	1186	-0-		-116	-0-	1168	3	18	9	Y	16	12	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	103 18	1 9	1825	3	Y	16	16	1			5
01	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	80 13	1 9	1417	3	Y	12	13	1			4
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	75 15	1 9	1353	3	Y	14	13	1			5
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	71 12	1 9	1346	3	Y	11	12	1			4
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	1405	3	Y	14	14	0			4
*05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	52 11	1 9	1387	3	Y	10	10	0			4

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52 41	1 9	1012	3	Y	37	38	1			11
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	37 22	1 9	636	3	Y	20	24	1			7
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	41 30	1 9	743	3	Y	27	24	1			10
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50 35	1 9	920	3	Y	32	31	1			11
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39 43	1 9	926	3	Y	39	39	0			11
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	32 26	1 9	850	3	Y	24	24	0			11

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	433	-0-	-311	-0-	9	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	290	-0-	-354	-0-	5	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	408	-0-	-12	-0-	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	14	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	14	1	739	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	370	-0-	-350	-0-	6	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	324	-0-	-513	-0-	6	1	318	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
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	1457	N	712	-0-	-745	-0-	705	3	7	9	Y	6					9
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	809	3	9	9	Y	8	8	1			9
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1359	3	23	9	Y	21	11	1			19
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	673	3	17	9	Y	15	7	1			27
*05	899	N	532	-0-	-367	-0-	526	3	6	9	Y	5	6	1			26

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

12	1829	X	1730	-0-	-99	-0-	92	1	1634	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	82	1	1469	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1652	X	939	-0-	-713	-0-	50	1	887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	67	1	1241	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	57	1	1390	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	58	1	1552	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1238	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	52	1	971	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1182	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	3	Y	17	17	0			5
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

12	248	N	205	-0-	-43	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	192	-0-	-18	-0-	3	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	8	1	391	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	7	1	375	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	27	1	1718	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1496	2	Y	16	16	1			4
							18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	24	1	1113	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	42	1	2091	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*04	1800	N	816	-0-	-984	-0-	13	1	793	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	25	1	1303	2	Y	11	11	1			3
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	39	1	1812	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	38	1	1899	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2212	X	1725	-0-	-487	-0-	32	1	1687	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	22	1	1147	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1890	X	959	-0-	-931	-0-	14	1	941	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	1922	N	1299	-0-	-623	-0-	25	1	1270	2	Y	4	4	1			1
							4	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2657	-0-	-784	-0-	56	1	2579	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	64	1	3281	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	60	1	3114	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	61	1	3262	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
*04	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	50	1	3162	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
*05	3441	X	2479	-0-	-962	-0-	46	1	2411	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

12	3100	N	3323	-0-	223	2745	228	1	3055	2	Y	36	41	1			6
							40	9									
01	3100	N	2568	-0-	-532	2213	210	1	2326	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
02	4424	X	2211	-0-	-2213	-0-	186	1	1992	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
03	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	202	1	2132	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	207	1	3065	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
*05	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	202	1	2042	2	Y	28	28	1			5
							31	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. 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
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	4	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	2	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	180	N	45	-0-	-135	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3653	-0-	553	553	65	1	3566	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2823	N	2258	-0-	-565	-0-	47	1	2186	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2112	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	34	1	1788	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	33	1	1736	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
*04	1740	X	1721	-0-	-19	-0-	26	1	1670	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*05	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	28	1	1413	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

12	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	558	N	467	-0-	-91	-0-	10 6	1 9	451	2	Y	5	5	1			1
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	9 7	1 9	457	2	Y	6	6	1			1
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	8 7	1 9	403	2	Y	6	6	1			1
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	884	2	Y	21	19	1			3
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	568	2	Y	10	10	1			3
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	459	2	Y	6	6	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

12	3317	X	2165	-0-	-1152	-0-	115 18	1 9	2032	3	Y	16	15	1			5
01	3317	X	2433	-0-	-884	-0-	127 18	1 9	2288	3	Y	16	15	1			6
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	130 19	1 9	2304	3	Y	17	17	1			6
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	129 20	1 9	2381	3	Y	18	18	1			6
*04	2340	X	2070	-0-	-270	-0-	81 19	1 9	1970	3	Y	17	17	0			6
*05	2728	X	2038	-0-	-690	-0-	73 13	1 9	1952	3	Y	12	12	0			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	7	1			3
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	3	4	9	Y	4					7
02	1820	N	1272	-0-	-548	-0-	1266	3	6	9	Y	5	7	1			5
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1573	3	7	9	Y	6	8	1			3
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					3
*05	1395	N	765	-0-	-630	-0-	756	3	9	9	Y	8	6	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-		-0-	-0-	46	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	961	N	669	-0-		-292	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	952	N	854	-0-		-98	-0-	45	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	868	N	863	-0-		-5	-0-	44	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	881	N	881	-0-		-0-	-0-	35	1	844	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*05	983	N	983	-0-		-0-	-0-	35	1	947	3	Y	1	1	0			-0-
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1273	-0-		-2106	-0-	67	1	1194	3	Y	11	15	1			3
								12	9									
01	3379	X	1291	-0-		-2088	-0-	68	1	1213	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
02	3052	X	1107	-0-		-1945	-0-	58	1	1040	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
03	3379	X	1586	-0-		-1793	-0-	77	1	1497	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
*04	3270	X	1334	-0-		-1936	-0-	52	1	1270	3	Y	11	11	0			4
								12	9									
*05	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-	157	1	4174	3	Y	26	26	0			4
								29	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-		-1	-0-	11	1	202	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	217	N	206	-0-		-11	-0-	11	1	192	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	224	N	177	-0-		-47	-0-	9	1	165	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	217	N	200	-0-		-17	-0-	10	1	187	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*04	210	N	198	-0-		-12	-0-	8	1	187	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
*05	205	N	205	-0-		-0-	-0-	7	1	196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2591	3	44	9	Y	40	42	1			50
01	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2541	3	21	9	Y	19	19	1			50
02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	2379	3	22	9	Y	20	20	1			50
03	2759	X	1934	-0-	-825	-0-	1909	3	25	9	Y	23	20	1			53
*04	2580	X	1673	-0-	-907	-0-	1630	3	43	9	Y	39	17	1			75
*05	2666	X	1763	-0-	-903	-0-	1719	3	44	9	Y	40	35	1			80

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	341	N	278	-0-	-63	-0-	10	1	266	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	997	3	12	9	Y	11	9	1			4
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1107	3	7	9	Y	6					10
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	3	8	9	Y	7	9	1			8
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	14	1			7
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					7
*05	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1252	3	26	9	Y	24	18	1			13

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	14	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1571	3	74	9	Y	67	66	1			83
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2015	3	46	9	Y	42	32	1			93
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1845	3	47	9	Y	43	38	1			98
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	3	65	9	Y	59	39	1			118
*04	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	1234	3	78	9	Y	71	31	1			158
*05	1581	N	998	-0-	-583	-0-	939	3	59	9	Y	54	54	1			158

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
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2344	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	128	1	2297	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					5
*05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*04	14B2 EXT		291	-0-	291	291	4	1	275	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	14B2 EXT		341	-0-	341	632	6	1	324	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1472	3	36	9	Y	33	29	1			12
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2591	3	32	9	Y	29					41
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	3	31	9	Y	28	39	1			30
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	3	20	9	Y	18	38	1			10
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					10
*05	1674	N	460	-0-	-1214	-0-	440	3	20	9	Y	18	13	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	867	-0-	-2543	-0-	861	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	1333	X	821	-0-	-512	-0-	819	3	2	9	Y	2					4
02	1204	X	688	-0-	-516	-0-	686	3	2	9	Y	2	4	1			2
03	1085	X	857	-0-	-228	-0-	853	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	990	X	394	-0-	-596	-0-	394	3			Y	-0-					2
*05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1274	3	13	9	Y	12	9	1			5

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	56	1	983	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
03	3100	N	4017	-0-	917	917	208	1	3768	3	Y	37	29	1			13
							41	9									
*04	2553	N	1636	-0-	-917	-0-	64	1	1551	3	Y	19	19	0			13
							21	9									
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1446	3	Y	12	12	0			13
							13	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	3	Y	36	34	1			11
							40	9									
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	34	1	598	3	Y	19	23	1			7
							21	9									
02	840	N	21	-0-	-819	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2506	3	Y	70	46	1			24
							77	9									
*04	3000	N	3888	-0-	888	888	146	1	3614	3	Y	116	116	0			24
							128	9									
*05	1958	N	1070	-0-	-888	-0-	37	1	1005	3	Y	25	25	0			24
							28	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	Y	7	9	1			9
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	Y	6	4	1			11
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4	4	1			11
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	669	3	7	9	Y	6	5	1			12
*04	870	N	271	-0-	-599	-0-	268	3	3	9	Y	3	1	1			14
*05	1023	N	171	-0-	-852	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			14

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	410	-0-	-210	-0-	22	1	384	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	527	N	267	-0-	-260	-0-	15	1	249	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
*05	1395	N	464	-0-	-931	-0-	17	1	444	3	Y	3	3	0			3
							3	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1271 N	858	-0-	-413	-0-	18 1 10 9		830	2	Y	9	9	1			2
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-	12 1 7 9		623	2	Y	6	7	1			1
02	1148 N	626	-0-	-522	-0-	11 1 10 9		605	2	Y	9	8	1			2
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	46 1 43 9		2432	2	Y	39	35	1			6
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	34 1 31 9		2071	2	Y	28	28	1			6
*05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	39 1 25 9		2041	2	Y	23	23	1			6

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

12	1984	X	1628	-0-	-356	-0-	34	1	1576	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
01	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	31	1	1572	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	27	1	1427	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1669	2	Y	27	26	1	4
							30	9							
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	27	1	1695	2	Y	23	23	1	4
							25	9							
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	42	1	2241	2	Y	24	24	1	4
							26	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

12	3534	X	2647	-0-	-887	-0-	55	1	2578	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
01	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	58	1	2930	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	59	1	3117	2	Y	20	19	1	4
							22	9							
03	3317	X	2234	-0-	-1083	-0-	38	1	2176	2	Y	18	19	1	3
							20	9							
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	48	1	3060	2	Y	24	24	1	3
							26	9							
*05	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	51	1	2592	2	Y	15	15	1	3
							17	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

12	558	N	421	-0-	-137	-0-	9	1	408	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	427	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	10	1	467	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1446	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	19	1	973	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1440	N	925	-0-	-515	-0-	14	1	902	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	16	1	817	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

12	3100	N	3724	-0-	624	624	3613	3	111	9	Y	101	26	1			107
01	3075	N	2451	-0-	-624	-0-	2418	3	33	9	Y	30	41	1			96
02	1036	N	835	-0-	-201	-0-	822	3	13	9	Y	12	40	1			68
03	1147	X	840	-0-	-307	-0-	821	3	19	9	Y	17	27	1			58
*04	1110	X	854	-0-	-256	-0-	821	3	33	9	Y	30	13	1			75
*05	1147	X	988	-0-	-159	-0-	941	3	47	9	Y	43	34	1			84

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	39	1	1824	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	37	1	1878	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1708	N	1270	-0-	-438	-0-	24	1	1235	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	56	1	2984	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	41	1	2630	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	45	1	2304	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	1209	3	44	9	Y	40	73	1			57
01	1891	N	929	-0-	-962	-0-	912	3	17	9	Y	15	22	1			50
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	981	3	21	9	Y	19	21	1			48
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1086	3	32	9	Y	29	19	1			58
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1052	3	56	9	Y	51	22	1			87
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1123	3	70	9	Y	64	53	1			98

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
12	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1801	3	20	9	Y	18	24	1			24
01	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1747	3	10	9	Y	9	9	1			24
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	3	11	9	Y	10	10	1			24
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1734	3	15	9	Y	14	10	1			28
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1726	3	29	9	Y	26	11	1			43
*05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1544	3	26	9	Y	24	22	1			45

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
12	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1610	3	31	9	Y	28	23	1			10
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1678	3	17	9	Y	15					25
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	3	21	9	Y	19	24	1			20
03	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1444	3	17	9	Y	15	27	1			8
04	1650	N	586	-0-	-1064	-0-	586	3			Y	-0-					8
*05	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	1426	3	47	9	Y	43	32	1			19

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
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	30	1	1415	2	Y	62	62	1			11
							68	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	28	1	1395	2	Y	63	63	1			11
							69	9									
02	1344	N	1090	-0-	-254	-0-	20	1	1007	2	Y	57	57	1			11
							63	9									
03	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	20	1	1062	2	Y	72	73	1			10
							79	9									
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	34	1	2142	2	Y	130	130	1			10
							143	9									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	36	1	1836	2	Y	85	85	1			10
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

12	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	31 80	1 9	1443	2	Y	73	73	1			13
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30 95	1 9	1510	2	Y	86	83	1			16
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	22 85	1 9	1164	2	Y	77	78	1			15
03	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	21 89	1 9	1114	2	Y	81	84	1			12
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	26 138	1 9	1623	2	Y	125	125	1			12
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31 107	1 9	1660	2	Y	97	97	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1531	2	Y	11	12	1			2
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	37 18	1 9	1854	2	Y	16	15	1			3
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	1471	2	Y	14	14	1			3
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	37 28	1 9	1972	2	Y	25	24	1			4
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	23 19	1 9	1506	2	Y	17	17	1			4
*05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	23 11	1 9	1130	2	Y	10	10	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2998	-0-	-908	-0-		62	1	2923	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	3906	X	3009	-0-	-897	-0-		58	1	2937	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
02	3528	X	2240	-0-	-1288	-0-		42	1	2186	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	3286	X	2491	-0-	-795	-0-		45	1	2428	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
*04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-		45	1	2807	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
*05	3007	X	2395	-0-	-612	-0-		45	1	2339	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

12	341	X	341	-0-	-0-	-0-		7	1	331	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-		7	1	356	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-		6	1	311	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-		7	1	357	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-		5	1	343	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-		6	1	307	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

12	4588	X	3548	-0-	-1040	-0-		74	1	3466	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-		76	1	3817	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	4144	X	2723	-0-	-1421	-0-		52	1	2662	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
03	3906	X	2969	-0-	-937	-0-		56	1	2903	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-		70	1	4523	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
*05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-		73	1	3573	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	47	1	867	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1087	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	32	1	843	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	992	N	567	-0-	-425	-0-	566	3	1	9	Y	1	14	1			4
01	620	N	40	-0-	-580	-0-	39	3	1	9	Y	1					5
02	1120	N	170	-0-	-950	-0-	169	3	1	9	Y	1	4	1			2
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1425	3	31	9	Y	28	5	1			25
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1623	3	46	9	Y	42	20	1			47
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1128	3	13	9	Y	12	16	1			43

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	2354	3	14	9	Y	13	10	1			5
01	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1999	3	6	9	Y	5					10
02	2156	N	1437	-0-	-719	-0-	1433	3	4	9	Y	4	9	1			5
03	2356	N	1515	-0-	-841	-0-	1511	3	4	9	Y	4	7	1			2
04	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-					2
*05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1329	3	13	9	Y	12	9	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			Y	-0-	3	1			1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3					4
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	280	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	280	3	6	9	Y	5	4	1			4
*04	390	N	336	-0-	-54	-0-	329	3	7	9	Y	6	3	1			7
*05	310	N	175	-0-	-135	-0-	174	3	1	9	Y	1	2	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

12	2728	X	2113	-0-	-615	-0-	2103	3	10	9	Y	9	7	1			3
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	1855	3	4	9	Y	4					7
02	2352	X	1490	-0-	-862	-0-	1486	3	4	9	Y	4	7	1			4
03	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	1754	3	4	9	Y	4	6	1			2
04	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			Y	-0-					2
*05	2108	X	1262	-0-	-846	-0-	1252	3	10	9	Y	9	7	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	24	1	1128	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	24	1	1191	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	19	1	999	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	21	1	1122	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	17	1	1097	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	21	1	1057	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	Y	1	39	1			11
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1454	3	40	9	Y	36					47
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2000	3	72	9	Y	65	44	1			68
03	1984	X	1730	-0-	-254	-0-	1649	3	81	9	Y	74	76	1			66
*04	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	1252	3	84	9	Y	76	36	1			106
*05	2294	X	1157	-0-	-1137	-0-	1116	3	41	9	Y	37	36	1			107

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-	2	1			1
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2333	3	3	9	Y	3					4
02	1344	N	1165	-0-	-179	-0-	1164	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	2232	N	838	-0-	-1394	-0-	836	3	2	9	Y	2	2	1			2
*04	2160	N	519	-0-	-1641	-0-	517	3	2	9	Y	2	1	1			3
*05	1302	N	294	-0-	-1008	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	962	-0-	-154	-0-	20	1	936	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	18	1	929	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	15	1	771	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	877	2	Y	5	5	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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	4	-0-	-220	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	42	1	1982	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
01	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	29	1	1492	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	33	1	1694	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
03	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	27	1	1421	2	Y	44	46	1			6
							48	9									
*04	1500	N	1285	-0-	-215	-0-	19	1	1229	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
*05	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	22	1	1154	2	Y	24	24	1			6
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			1
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	3	12	9	Y	11	1	1			10
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	Y	10	5	1			15
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	Y	10	7	1			18

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

12	1984	N	433	-0-	-1551	-0-	9	1	422	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1984	N	566	-0-	-1418	-0-	11	1	551	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	901	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	43	1	2281	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	41	1	2602	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	38	1	1829	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
12	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	117	1	2079	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	101	1	1821	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1038	-0-	-894	-0-	55	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	82	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	86	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	89	1	2370	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

12	217	N	101	-0-	-116	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

12	1023	N	942	-0-	-81	-0-	19	1	903	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	18	1	931	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	863	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	17	1	912	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
*05	992	N	868	-0-	-124	-0-	16	1	833	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	50	1	2307	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	60	1	3024	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	51	1	2646	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	30	1	1577	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	39	1	2658	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	64	1	3280	2	Y	29	29	1			3
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	49	1	2281	2	Y	42	42	1			7
							46	9									
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	48	1	2412	2	Y	48	46	1			9
							53	9									
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2003	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	37	1	1966	2	Y	56	57	1			8
							62	9									
*04	1800	X	1790	-0-	-10	-0-	27	1	1713	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
*05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	32	1	1630	2	Y	33	33	1			8
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1727	-0-	-536	-0-	1717	3	10	9	Y	9	7	1			3
01	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	1798	3	6	9	Y	5					8
02	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1563	3	6	9	Y	5	8	1			5
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2083	3	7	9	Y	6	8	1			3
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					3
*05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1845	3	18	9	Y	16	12	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1422	3	24	9	Y	22	18	1			8
01	1395	X	1195	-0-	-200	-0-	1185	3	10	9	Y	9					17
02	1260	N	918	-0-	-342	-0-	909	3	9	9	Y	8	16	1			9
03	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1175	3	11	9	Y	10	13	1			6
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					6
*05	1023	N	788	-0-	-235	-0-	767	3	21	9	Y	19	14	1			11

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	185	1	3387	3	Y	56	59	1			17
							62	9									
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	251	1	4525	3	Y	69	62	1			24
							76	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	184	1	3324	3	Y	59	62	1			21
							65	9									
03	3751	X	1645	-0-	-2106	-0-	83	1	1534	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
*04	3630	X	1377	-0-	-2253	-0-	54	1	1293	3	Y	27	27	0			9
							30	9									
*05	3751	X	1964	-0-	-1787	-0-	70	1	1865	3	Y	26	26	0			9
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	230	1	4130	3	Y	46	47	1			14
							51	9									
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	216	1	3811	3	Y	40	40	1			14
							44	9									
02	3752	X	2744	-0-	-1008	-0-	142	1	2568	3	Y	31	34	1			11
							34	9									
03	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	202	1	3652	3	Y	38	36	1			13
							42	9									
*04	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	126	1	3039	3	Y	38	38	0			13
							42	9									
*05	4154	X	3290	-0-	-864	-0-	118	1	3140	3	Y	29	29	0			13
							32	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	15	1	406	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	673	-0-	-1001	-0-	35	1	631	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
01	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	67	1	1236	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*04	1260	N	724	-0-	-536	-0-	28	1	687	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*05	1519	N	956	-0-	-563	-0-	34	1	914	3	Y	7	7	0			2
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	870	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	660	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	17	1	885	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	Y	5	5	1			1
							6	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
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-	12	1			3
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	381	3	11	9	Y	10					13
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	330	3	13	9	Y	12	12	1			13
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	304	3	15	9	Y	14	14	1			13
*04	390	N	335	-0-	-55	-0-	312	3	23	9	Y	21	10	1			24
*05	372	N	244	-0-	-128	-0-	235	3	9	9	Y	8	9	1			23

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
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-	15	1			4
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	3	34	9	Y	31					35
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1194	3	32	9	Y	29	33	1			31
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	36	1			38
*04	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1343	3	67	9	Y	61	29	1			70
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1349	3	42	9	Y	38	33	1			75

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
12	1736	N	824	-0-	-912	-0-	42	1	721	3	Y	55	79	1			17
							61	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	704	3	Y	55	53	1			19
							61	9									
02	1736	N	506	-0-	-1230	-0-	24	1	438	3	Y	40	45	1			14
							44	9									
03	837	N	294	-0-	-543	-0-	14	1	260	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
*04	780	N	380	-0-	-400	-0-	14	1	332	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*05	558	N	391	-0-	-167	-0-	13	1	350	3	Y	25	25	0			6
							28	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
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	110	-0-	-386	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	101	-0-	-263	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	96	1	2562	3	Y	8	8	0			1
							9	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
12	2945	X	1918	-0-	-1027	-0-	100	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	3	Y	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	142	1	2531	3	Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	153	1	2797	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	102	1	2436	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2095	-0-	-850	-0-	76	1	2019	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	20	1	981	2	Y	83	87	1			15
								91	9									
01	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	26	1	1296	2	Y	115	109	1			21
								127	9									
02	1540	N	1294	-0-		-246	-0-	22	1	1142	2	Y	118	116	1			23
								130	9									
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	23	1	1240	2	Y	162	162	1			23
								178	9									
*04	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	20	1	1287	2	Y	149	149	1			23
								164	9									
*05	1426	N	1186	-0-		-240	-0-	21	1	1056	2	Y	99	99	1			23
								109	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

12	1612	N	1228	-0-		-384	-0-	26	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	910	-0-		-454	-0-	17	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	24	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	24	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	872	-0-		-709	-0-	18	1	854	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

12	279	N	207	-0-		-72	-0-	4	1	196	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	217	N	212	-0-		-5	-0-	4	1	201	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	196	N	189	-0-		-7	-0-	3	1	179	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	222	N	222	-0-		-0-	-0-	4	1	208	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
*04	210	N	114	-0-		-96	-0-	2	1	108	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*05	217	N	213	-0-		-4	-0-	4	1	202	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6	6	1			1
01	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	38	1	1885	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	2800	N	3621	-0-		821	821	66	1	3532	2	Y	21	18	1			4
								23	9									
03	2110	N	1289	-0-		-821	-0-	22	1	1258	2	Y	8	11	1			1
								9	9									
*04	1740	N	1143	-0-		-597	-0-	20	1	1116	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*05	1798	X	1441	-0-		-357	-0-	27	1	1406	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	5	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	332	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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	42	1	1957	2	Y	486	487	1			86
							535	9									
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	2	Y	414	425	1			75
							455	9									
02	1792	N	1197	-0-	-595	-0-	17	1	887	2	Y	266	289	1			52
							293	9									
03	1984	N	1005	-0-	-979	-0-	13	1	697	2	Y	268	282	1			38
							295	9									
*04	1920	N	953	-0-	-967	-0-	11	1	669	2	Y	248	248	1			38
							273	9									
*05	1333	N	901	-0-	-432	-0-	14	1	698	2	Y	172	172	1			38
							189	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	589	N	80	-0-	-509	-0-	1	1	54	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	1	1	65	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	61	58	1			9
							67	9									
*04	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	35	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
*05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	27	2	Y	13	13	1			9
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	8	1	415	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	364	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	1333	N	958	-0-	-375	-0-	17	1	929	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	32	1	1478	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	30	1	1493	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	26	1	1380	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
03	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	19	1	1004	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
*04	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	17	1	1053	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*05	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	22	1	1171	2	Y	17	17	1			3
							19	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
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	27	1	1257	2	Y	102	100	1			18
							112	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1251	2	Y	110	108	1			20
							121	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1113	2	Y	112	110	1			22
							123	9									
03	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	19	1	1019	2	Y	129	133	1			18
							142	9									
*04	1350	N	171	-0-	-1179	-0-	3	1	151	2	Y	15	15	1			18
							17	9									
*05	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	23	1	1069	2	Y	117	117	1			18
							129	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	49	1	2300	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
01	2542	N	1513	-0-	-1029	-0-	28	1	1451	2	Y	31	34	1			6
							34	9									
02	2240	N	1864	-0-	-376	-0-	34	1	1779	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
03	2418	N	1254	-0-	-1164	-0-	22	1	1189	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
*04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	22	1	1291	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
*05	2077	N	851	-0-	-1226	-0-	18	1	812	2	Y	19	19	1			6
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1					1
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					1

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-	15	1			4
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3014	3	21	9	Y	19					23
02	2184	N	2131	-0-	-53	-0-	2111	3	20	9	Y	18	22	1			19
03	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	2145	3	25	9	Y	23	21	1			21
*04	2460	N	2060	-0-	-400	-0-	2026	3	34	9	Y	31	15	1			37
*05	2356	N	1620	-0-	-736	-0-	1607	3	13	9	Y	12	13	1			36

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

12	589	N	471	-0-	-118	-0-	10	1	458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*04	510	N	412	-0-	-98	-0-	6	1	400	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	589	N	432	-0-	-157	-0-	8	1	421	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	3	10	9	Y	9	68	1			19
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1516	3	24	9	Y	22					41
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					41
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y	25					66
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	117	3	25	9	Y	23	44	1			36
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					36
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	415	3	20	9	Y	18					54
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2664	3	37	9	Y	34	96	1			64
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2839	3	1	9	Y	1					65
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	1970	3	31	9	Y	28					93
03	3689	X	1825	-0-	-1864	-0-	1825	3			Y	-0-					93
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

12	186	N	170	-0-	-16	-0-	148	3	22	9	N	20					93
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	160	3	19	9	N	17					110
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	858	3	149	9	N	135	179	1			66
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					66
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

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	102	1			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					121

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

12	3100	N	2939	-0-	-161	377	2883	3	56	9	Y	51					182
01	2586	X	2209	-0-	-377	-0-	2208	3	1	9	Y	1	105	1			78
02	3920	X	1669	-0-	-2251	-0-	1668	3	1	9	Y	1					79
03	4340	X	1737	-0-	-2603	-0-	1727	3	10	9	Y	9					88
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

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	3	31	9	N	28					168
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1211	3	37	9	N	34					202
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	3	31	9	N	28					230
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	3	4	9	N	4	169	1			65
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	11					178
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	459	3	13	9	N	12					190
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	493	3	9	9	N	8					198
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	N	15					213
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

12	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1106	3	31	9	N	28	35	1			38
01	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					38
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	2	23	9	N	21					59
*03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					59
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					59
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					59

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5					20
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1273	3	65	9	Y	59	70	1			9
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					9
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					10
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1119	-0-	-169	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	3	7	9	N	6	6	1			4
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	3	9	9	N	8	9	1			3
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1386	3	8	9	N	7	6	1			4
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	3	10	9	N	9	9	1			4
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8	9	1			3
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	3	9	9	N	8	8	1			3

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1789	3	35	9	Y	32	34	0			2
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1287	3	56	9	Y	51	45	0			8
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1120	3	75	9	Y	68	64	0			12
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1065	3	64	9	Y	58	63	0			7
*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

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

12	899	N	853	-0-	-46	-0-	838	3	15	9	Y	14	15	0			1
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	875	3	22	9	Y	20	18	0			3
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	758	3	31	9	Y	28	26	0			5
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	867	3	29	9	Y	26	28	0			3
*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-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

12	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

12	1240	N	906	-0-	-334	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	438	-0-	-368	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

12	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	961	N	604	-0-	-357	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

12	496	N	17	-0-	-479	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	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
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	774	-0-	-435	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	602	-0-	-607	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	7000	-0-	4200	4200	7000	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1056	-0-	-1734	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1768	-0-	-24	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5496	-0-	2396	2396	5496	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

12	2899	N	2897	-0-	-2	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	980	N	719	-0-	-261	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	812	N	71	-0-	-741	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1047	-0-	-689	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1629	-0-	-291	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1162	-0-	-154	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	990	-0-	-312	-0-	990	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

12	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1602	-0-	-289	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1544	-0-	-164	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1202	-0-	-503	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

12	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4074	-0-	974	2910	4074	3			N	-0-					-0-
01	7127	X	4217	-0-	-2910	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	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
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018	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
12	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-		-0-		-0-		1757	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1438	-0-		-484		-0-		1438	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1327	-0-		-577		-0-		1327	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1236	-0-		-35		-0-		1236	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1212	-0-		-59		-0-		1212	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1048	-0-		-100		-0-		1048	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1137	-0-		-103		-0-		1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1125	-0-		-45		-0-		1125	3			N	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-		-0-		-0-		1162	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		56	-0-		56		56		56	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		56						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		56						N	-0-					-0-
04	56	X	-0-	-0-		-56		-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2666	-0-		-0-		-0-		2666	3			N	-0-					-0-
01	2886	X	2886	-0-		-0-		-0-		2886	3			N	-0-					-0-
*02	2252	X	2252	-0-		-0-		-0-		2252	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3040	N	3040	-0-		-0-		-0-		3040	3			Y	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-		-0-		-0-		3022	3			Y	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-		-0-		-0-		2699	3			Y	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-		-0-		-0-		2815	3			Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-		-0-		-0-		2532	3			Y	-0-					-0-
*05	2203	N	2203	-0-		-0-		-0-		2203	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	812	-0-		-56		-0-		812	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-		-0-		-0-		789	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-		-0-		-0-		743	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	3			N	-0-					-0-
01	2655	N	2113	-0-	-542	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1240	X	30	-0-	-1210	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3598	-0-	598	598	3598	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3893	-0-	793	1391	3893	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
12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2384	-0-	-472	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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 #: 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
12	1953	X	1807	-0-	-146	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	475	-0-	-827	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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
12	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1372	-0-	-280	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	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
12	1612	N	963	-0-	-649	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2261	-0-	-51	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1870	-0-	-517	-0-	1870	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
12	1054	N	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	899	N	92	-0-	-807	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202	3	7	9	Y	6	6	1			4
*01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3049	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9	9	Y	8	7	1			4
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	3	12	9	Y	11	11	1			4
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1779	3	12	9	Y	11	11	1			4
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2124	3	9	9	Y	8	9	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

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

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	868	X	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1412	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	2166	3	31	9	Y	28	28	1			17
*01	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2636	3	44	9	Y	40	43	1			14
*02	2492	X	2111	-0-	-381	-0-	2075	3	36	9	Y	33	29	1			18
*03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2987	3	50	9	Y	45	45	1			18
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3039	3	47	9	Y	43	45	1			16
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3424	3	39	9	Y	35	38	1			13

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

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

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1188	-0-	-128	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1805	3	8	9	Y	7	11	1			4
*01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	1			3
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	3	9	9	Y	8	7	1			4
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	3	13	9	Y	12	11	1			5
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	Y	10	11	1			4
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2429	3	10	9	Y	9	10	1			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9	6	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	33	1			17

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

12	2232	N	1840	-0-	-392	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	770	-0-	-873	-0-	770	3		N	-0-			-0-
01	1116	N	648	-0-	-468	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2859	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	154	3195	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2947	-0-	-53	101	2947	3		N	-0-			-0-
*05	2603	X	2502	-0-	-101	-0-	2502	3		N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	630	-0-	-858	-0-	630	3		N	-0-			-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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

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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1664	3	7	9	Y	6	7	1			4
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	Y	7	6	1			4
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	3	11	9	Y	10	10	1			4
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10	10	1			4
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2070	3	10	9	Y	9	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

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

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
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	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
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

12	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

12	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

12	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1250	-0-	-262	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

12	558	N	230	-0-	-328	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2909	-0-	109	109	2909	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

12	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2842	-0-	42	42	2842	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3473	-0-	373	415	3473	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	973	3558	3			N	-0-					-0-
*05	4642	X	3669	-0-	-973	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

12	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2065	-0-	-446	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2030	-0-	-419	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	837	-0-	-171	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

12	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	895	-0-	-253	-0-	895	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1829	N	833	-0-	-996	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	793	-0-	-1036	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	581	-0-	-567	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1729	-0-	-63	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	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
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1163	-0-	-349	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	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
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	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
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	763	-0-	-1314	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

12	2077	N	1325	-0-	-752	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1287	-0-	-1286	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1027	-0-	-737	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1763	-0-	-197	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	465	X	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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
12	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	644	N	363	-0-	-281	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2542	N	2230	-0-	-312	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1972	-0-	-352	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	970	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	952	N	569	-0-	-383	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

12	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
01	3010	N	2996	-0-	-14	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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 #: 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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2998	-0-	-632	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3057	-0-	-694	-0-	3057	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
12	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	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
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
12	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1438	-0-	-802	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1777	-0-	-473	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	896	N	609	-0-	-287	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2178	-0-	-1077	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	510	N	113	-0-	-397	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1288	-0-	-168	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	3	N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1482	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1313	-0-	-143	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

12	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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 #: 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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1541	-0-	-454	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5796	-0-	2996	2996	155	1	5641	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

12	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1168	-0-	-8	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	837	N	364	-0-	-473	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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

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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	961	N	633	-0-	-328	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	568	-0-	-662	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	577	-0-	-508	-0-	577	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 #: 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
12	3100	N	4416	-0-	1316	1316	4416	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	750	-0-	-1316	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

12	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	17	11	1			6

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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 #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	190	-0-	-1484	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
12	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1249	-0-	-291	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	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
12	4122	X	3107	-0-	-1015	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	107	-0-	-389	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	252	N	45	-0-	-207	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
12	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3034	-0-	34	528	3034	3			N	-0-					-0-
*05	3058	N	2530	-0-	-528	-0-	2530	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
12	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3906	X	2810	-0-	-1096	-0-	2810	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	7130	X	2439	-0-	-4691	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	990	N	258	-0-	-732	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	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 #: 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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	389	-0-	-843	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	640	-0-	-693	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

12	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	812	N	305	-0-	-507	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

12	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1853	-0-	-135	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

12	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	1187	3	32	9	Y	29	28	1			18
*01	1922	X	635	-0-	-1287	-0-	592	3	43	9	Y	39	43	1			14
*02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1356	3	36	9	Y	33	29	1			18
*03	1457	X	1304	-0-	-153	-0-	1254	3	50	9	Y	45	45	1			18
*04	1410	X	1345	-0-	-65	-0-	1298	3	47	9	Y	43	45	1			16
05	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1233	3	39	9	Y	35	38	1			13

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	835	-0-	-1265	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

12	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	743	-0-	-573	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	410	-0-	-427	-0-	410	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
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	6023	-0-	2923	7084	6022	3	1	9	N	1	3	0			-0-
01	11318	X	4234	-0-	-7084	-0-	4231	3	3	9	N	3	2	0			1
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	3	3	9	N	3	2	0			1
*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

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
12	806	X	300	-0-	-506	-0-	300	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	3534	X	410	-0-	-3124	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	588	X	524	-0-	-64	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	651	X	49	-0-	-602	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1440	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	982	-0-	-82	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	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
12	2988	N	2333	-0-	-655	-0-	112	1	2221	3	N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	260	-0-	-2232	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	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

12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5416	3	8	9	Y	7	10	0			1
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4924	3	9	9	Y	8	7	0			2
*02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3569	3	10	9	Y	9	9	0			2
*03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4513	3	9	9	Y	8	7	0			3
*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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
*05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

12	837	N	320	-0-	-517	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

12	10540	X	7364	-0-	-3176	-0-	7256	3	108	9	N	98	93	0			21
01	9486	X	7290	-0-	-2196	-0-	7159	3	131	9	N	119	107	0			33
*02	8400	X	4501	-0-	-3899	-0-	4373	3	128	9	N	116	124	0			25
*03	9300	X	5226	-0-	-4074	-0-	5094	3	132	9	N	120	109	0			36
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6472	-0-	-131	-0-	6461	3	11	9	N	10	11	0			2
01	6479	X	6347	-0-	-132	-0-	6332	3	15	9	N	14	12	0			4
*02	6664	X	4028	-0-	-2636	-0-	4014	3	14	9	N	13	14	0			3
*03	7378	X	6026	-0-	-1352	-0-	6014	3	12	9	N	11	11	0			3
*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

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
12	2945	X	779	-0-	-2166	-0-	772	3	7	9	Y	6	5	0			1
01	2945	X	627	-0-	-2318	-0-	627	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-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
12	6913	X	5021	-0-	-1892	-0-	5011	3	10	9	Y	9	9	0			2
01	6913	X	5776	-0-	-1137	-0-	5765	3	11	9	Y	10	9	0			3
*02	5180	X	4854	-0-	-326	-0-	4843	3	11	9	Y	10	11	0			2
*03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6468	3	12	9	Y	11	10	0			3
*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

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
12	9858	X	8092	-0-	-1766	-0-	8085	3	7	9	Y	6	6	0			1
01	9858	X	7393	-0-	-2465	-0-	7383	3	10	9	Y	9	8	0			2
*02	5852	X	5005	-0-	-847	-0-	4995	3	10	9	Y	9	9	0			2
*03	6479	X	5997	-0-	-482	-0-	5987	3	10	9	Y	9	8	0			3
*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

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
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12744	3	15	9	Y	14	11	1			8
*01	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10290	3	20	9	Y	18	20	1			6
*02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10895	3	17	9	Y	15	13	1			8
*03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12358	3	23	9	Y	21	21	1			8
*04	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13389	3	22	9	Y	20	21	1			7
*05	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15026	3	18	9	Y	16	17	1			6

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
12	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	3			Y	-0-					-0-
01	19344	X	18120	-0-	-1224	-0-	18120	3			Y	-0-					-0-
02	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
03	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	3			Y	-0-					-0-
04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	3			Y	-0-					-0-
*05	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4492	-0-	-1429	-0-	4462	3	30	9	Y	27	33	0			6
01	5921	X	3982	-0-	-1939	-0-	3947	3	35	9	Y	32	29	0			9
*02	4732	X	2490	-0-	-2242	-0-	2455	3	35	9	Y	32	34	0			7
*03	5239	X	3740	-0-	-1499	-0-	3705	3	35	9	Y	32	29	0			10
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	11903	3	6	9	Y	5	9	1			3
*01	12462	X	7879	-0-	-4583	-0-	7870	3	9	9	Y	8	8	1			3
*02	10920	X	5351	-0-	-5569	-0-	5345	3	6	9	Y	5	5	1			3
*03	12090	X	4075	-0-	-8015	-0-	4069	3	6	9	Y	5	6	1			2
*04	11700	X	9162	-0-	-2538	-0-	9154	3	8	9	Y	7	6	1			3
*05	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14065	3	7	9	Y	6	7	1			2

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14325	3	7	9	Y	6	9	0			1
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12607	3	8	9	Y	7	6	0			2
*02	11144	X	9433	-0-	-1711	-0-	9426	3	7	9	Y	6	7	0			1
*03	12338	X	11702	-0-	-636	-0-	11694	3	8	9	Y	7	6	0			2
*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

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	107	-0-	-5504	-0-	107	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6748	X	167	-0-	-6581	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*03	7471	X	2556	-0-	-4915	-0-	2553	3	3	9	Y	3	2	0			1
*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

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13220	3	32	9	Y	29	29	0			6
01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11598	3	39	9	Y	35	31	0			10
*02	10080	X	8511	-0-	-1569	-0-	8475	3	36	9	Y	33	36	0			7
*03	11160	X	9790	-0-	-1370	-0-	9750	3	40	9	Y	36	32	0			11
*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-

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	10958	-0-	-2124	-0-	10952	3	6	9	Y	5	7	1			3
*01	10912	X	10512	-0-	-400	-0-	10505	3	7	9	Y	6	7	1			2
*02	9940	X	8874	-0-	-1066	-0-	8867	3	7	9	Y	6	5	1			3
*03	11005	X	10680	-0-	-325	-0-	10671	3	9	9	Y	8	8	1			3
*04	10650	X	9897	-0-	-753	-0-	9890	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	10943	X	7286	-0-	-3657	-0-	7277	3	9	9	Y	8	7	1			3

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	9539	-0-	-4690	-0-	9492	3	47	9	N	43	41	1			26
*01	12090	X	8497	-0-	-3593	-0-	8434	3	63	9	N	57	63	1			20
*02	10920	X	10138	-0-	-782	-0-	10084	3	54	9	N	49	43	1			26
*03	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	10719	3	65	9	N	59	61	1			24
*04	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11337	3	68	9	N	62	63	1			23
05	11222	X	10754	-0-	-468	-0-	10698	3	56	9	N	51	55	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9187	-0-	-1167	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	8545	-0-	-1747	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7039	-0-	-1277	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8867	-0-	-43	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
*05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	18350	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
01	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	20002	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17889	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	19025	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
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-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	38025	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
01	36673	X	33444	-0-	-3229	-0-	32865	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
02	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	31169	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
03	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	37496	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
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-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46738	X	46738	-0-	-0-	-0-	46209	3	529	9	N	481	475	1			54
01	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	43257	3	562	9	N	511	511	1			54
02	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	38652	3	517	9	N	470	440	1			84
03	46748	X	40612	-0-	-6136	-0-	40245	3	367	9	N	334	369	1			49
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

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
12	38440	X	20701	-0-	-17739	-0-	20072	3	629	9	Y	572	558	0			43
01	37727	X	16826	-0-	-20901	-0-	15975	3	851	9	Y	774	692	0			125
02	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	15690	3	1244	9	Y	1131	1062	0			194
03	28179	X	18192	-0-	-9987	-0-	17011	3	1181	9	Y	1074	1131	0			137
*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-

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
12	56079	X	32468	-0-	-23611	-0-	32284	3	184	9	Y	167	202	0			13
01	53351	X	33852	-0-	-19499	-0-	33551	3	301	9	Y	274	243	0			44
02	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	42463	3	54	9	Y	49	85	0			8
03	46903	X	46903	-0-	-0-	-0-	46703	3	200	9	Y	182	167	0			23
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	28711	3	92	9	Y	84	92	0			6
01	30597	X	28332	-0-	-2265	-0-	28190	3	142	9	Y	129	114	0			21
02	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	28217	3	191	9	Y	174	165	0			30
03	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	27926	3	158	9	Y	144	156	0			18
*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

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
12	38931	X	38931	-0-	-0-	-0-	37674	3	1257	9	Y	1143	1247	0			86
01	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	36581	3	1352	9	Y	1229	1116	0			199
02	36092	X	30481	-0-	-5611	-0-	29890	3	591	9	Y	537	644	0			92
03	39959	X	31135	-0-	-8824	-0-	30598	3	537	9	Y	488	518	0			62
*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

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
12	66340	X	63590	-0-	-2750	-0-	62618	3	972	9	N	884	897	1			100
01	66340	X	66085	-0-	-255	-0-	65022	3	1063	9	N	966	964	1			102
02	58044	X	57569	-0-	-475	-0-	56303	3	1266	9	N	1151	1048	1			205
03	64263	X	58943	-0-	-5320	-0-	57864	3	1079	9	N	981	1042	1			144
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

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
12	51026	X	43595	-0-	-7431	-0-	42794	3	801	9	N	728	739	1			82
01	51026	X	44133	-0-	-6893	-0-	43257	3	876	9	N	796	794	1			84
02	41244	X	38670	-0-	-2574	-0-	37893	3	777	9	N	706	664	1			126
03	45663	X	39732	-0-	-5931	-0-	39074	3	658	9	N	598	636	1			88
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

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
12	33573	X	33048	-0-	-525	-0-	31849	3	1199	9	N	1090	1086	1			123
01	33573	X	32470	-0-	-1103	-0-	31941	3	529	9	N	481	553	1			51
02	30324	X	15660	-0-	-14664	-0-	15592	3	68	9	N	62	102	1			11
03	33046	X	10224	-0-	-22822	-0-	10162	3	62	9	N	56	59	1			8
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

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
12	253316	X	95419	-0-	-157897	-0-	94546	3	873	9	Y	794	808	0			172
01	91459	X	91459	-0-	-0-	-0-	90548	3	911	9	Y	828	770	0			230
*02	70869	X	70869	-0-	-0-	-0-	70102	3	767	9	Y	697	779	0			148
*03	89802	X	89802	-0-	-0-	-0-	89168	3	634	9	Y	576	550	0			174
*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

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
12	0		11461	-0-	11461	11461	11461	3			N	-0-					-0-
01	37548	X	17487	-0-	-20061	-0-	17487	3			N	-0-					-0-
02	37548	X	10954	-0-	-26594	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
*03	41571	X	11352	-0-	-30219	-0-	11348	3	4	9	N	4	3	0			1
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	969	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
01	620	N	414	-0-	-206	-0-	50	1	350	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	751	2	Y	11					19
							12	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
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									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					46
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					46
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					46
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					46
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			Y	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

12	465	N	386	-0-	-79	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	46	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1071	2	11	9	Y	10	10	1			11
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	759	2	9	9	Y	8					17
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	980	2	23	9	Y	21	32	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	79	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	80	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	68	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	62	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	67	1	462	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	535	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	837	N	537	-0-	-300	-0-	518	2	19	9	Y	17	20	1			17
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	461	2	15	9	Y	14					31
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	453	2	41	9	Y	37	58	1			10
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

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
12	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1317	2	9	9	Y	8	8	1			9
01	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1164	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	1120	N	902	-0-	-218	-0-	895	2	7	9	Y	6					14
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	27	1			5
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

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
12	992	N	768	-0-	-224	-0-	93	1	666	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	160	1	1125	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	896	N	666	-0-	-230	-0-	83	1	575	2	Y	7					13
							8	9									
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	81	1	556	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	912	2	7	9	Y	6	6	1			7
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	813	2	6	9	Y	5					11
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	858	2	15	9	Y	14	21	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	80	1	570	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	92	1	651	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	Y	5					9
							6	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	671	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4					18
01	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	1160	2	9	9	Y	8					26
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1083	2	6	9	Y	5					31
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5					36
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3523	-0-	-383	-0-	3503	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3312	2	19	9	Y	17	20	1			17
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2976	2	15	9	Y	14					31
03	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3084	2	41	9	Y	37	58	1			10
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

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
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2046	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	20	1			17
02	2044	N	1636	-0-	-408	-0-	1621	2	15	9	Y	14					31
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2092	2	41	9	Y	37	58	1			10
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

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	151	1	1082	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	167	1	1174	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	962	2	Y	2					4
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	169	1	1162	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2511	X	2267	-0-		-244	-0-	277	1 9	1981	2	Y	8	11	1			8
01	2325	X	1922	-0-		-403	-0-	238	1 9	1673	2	Y	10	12	1			6
02	1848	N	1617	-0-		-231	-0-	204	1 9	1405	2	Y	7					13
03	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	335	1 9	2311	2	Y	8	11	1			10
04	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	330	1 9	2202	2	Y	9	11	1			8
*05	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	279	1 9	1706	2	Y	7					15
	11703		11035	-0-			-0-	1744		12042			56	68				68

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1302	N	1281	-0-		-21	-0-	156	1 9	1117	2	Y	7	9	1			7
01	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	158	1 9	1110	2	Y	8	10	1			5
02	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	158	1 9	1086	2	Y	6					11
03	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	177	1 9	1220	2	Y	7	9	1			9
04	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	182	1 9	1216	2	Y	7	9	1			7
*05	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	204	1 9	1244	2	Y	6					13
	8194		8195	-0-			-0-	1035		7013			41	28				28

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. GAS	(I) 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	2449	N	2350	-0-		-99	-0-	287	1 9	2055	2	Y	7	9	1			7
01	2356	N	2016	-0-		-340	-0-	250	1 9	1757	2	Y	8	10	1			5
02	2016	N	1730	-0-		-286	-0-	218	1 9	1505	2	Y	6					11
03	2232	N	1876	-0-		-356	-0-	237	1 9	1631	2	Y	7	9	1			9
04	1950	N	1589	-0-		-361	-0-	206	1 9	1375	2	Y	7	9	1			7
05	1922	N	1505	-0-		-417	-0-	211	1 9	1287	2	Y	6					13
	12924		10966	-0-			-0-	1409		9615			41	37				37

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9	13	1			9
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	11	14	1			6
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9					15
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	10	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	10	13	1			9
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	9					18
	0		-0-	-0-			-0-						58	53				69

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					40
01	527	N	366	-0-		-161	-0-	366	2			Y	-0-					40
02	448	N	130	-0-		-318	-0-	130	2			Y	-0-					40
03	496	N	76	-0-		-420	-0-	75	2	1 9		Y	1					41
04	360	N	109	-0-		-251	-0-	109	2			Y	-0-					41
*05	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			Y	-0-					41
	3208		2058	-0-			-0-	2057		1 9			1					241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	285	1	2039	2	Y	15	22	1			16
							17	9									
01	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	209	1	1474	2	Y	18	23	1			11
							20	9									
02	1932	N	1075	-0-	-857	-0-	134	1	924	2	Y	15					26
							17	9									
03	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	132	1	910	2	Y	16	22	1			20
							18	9									
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									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

12	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	414	-0-	-202	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

12	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	275	1	1968	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	321	1	2262	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	291	1	2006	2	Y	5					9
							6	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	306	1	2107	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	157	1	1122	2	Y	13	19	1			13
							14	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	217	1	1497	2	Y	13					22
							14	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	219	1	1507	2	Y	14	19	1			17
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

12	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1367	2	20	9	Y	18	61	1			30
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	Y	25					55
02	1288	N	945	-0-	-343	-0-	923	2	22	9	Y	20	20	1			55
03	1395	N	936	-0-	-459	-0-	913	2	23	9	Y	21					76
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

12	589	N	487	-0-	-102	-0-	476	2	11	9	Y	10					48
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	332	2	22	9	Y	20					68
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	Y	13					81
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	383	2	14	9	Y	13					94
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

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

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
12	1581	N	631	-0-	-950	-0-	627	2	4	9	Y	4	5	1			5
01	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	1046	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	Y	4					9
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	Y	10	16	1			3
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

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
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	9	1			8
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	Y	5	9	1			4
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	Y	6					10
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	984	2	7	9	Y	6	8	1			8
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

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
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	2	12	9	Y	11	11	1			13
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1685	2	12	9	Y	11	13	1			11
02	1764	N	1338	-0-	-426	-0-	1328	2	10	9	Y	9					20
03	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1403	2	25	9	Y	23	37	1			6
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

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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					30
01	1023	N	495	-0-	-528	-0-	495	2			Y	-0-					30
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	656	2			Y	-0-					30
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	743	2	1	9	Y	1					31
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					31
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					31

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

12	589	N	255	-0-	-334	-0-	251	2	4	9	Y	4	6	1			5
01	589	N	71	-0-	-518	-0-	68	2	3	9	Y	3	6	1			2
02	476	N	276	-0-	-200	-0-	272	2	4	9	Y	4					6
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	237	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*05	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

12	992	N	823	-0-	-169	-0-	97	1	692	2	Y	31	44	1			32
							34	9									
01	1240	N	849	-0-	-391	-0-	100	1	708	2	Y	37	47	1			22
							41	9									
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	86	1	594	2	Y	30					52
							33	9									
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	90	1	618	2	Y	34	45	1			41
							37	9									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262

12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2					4
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1508	2	2	9	Y	2	3	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3623	-0-	523	523	3620	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	3100	N	3342	-0-	242	765	3339	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	3006	X	2241	-0-	-765	-0-	2238	2	3	9	Y	3					6
03	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	1924	2	8	9	Y	7	11	1			2
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	10	1			11
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	530	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	569	2	9	9	Y	8					17
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	558	2	23	9	Y	21	32	1			6
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

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
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	6	1			5
01	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	1417	2	3	9	Y	3	6	1			2
02	1820	N	1295	-0-	-525	-0-	1291	2	4	9	Y	4					6
03	2015	N	1291	-0-	-724	-0-	1287	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	Y	8	13	1			11
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	Y	8	13	1			6
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8					14
03	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	1469	2	11	9	Y	10	12	1			12
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

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	2	18	9	Y	16	24	1			21
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2508	2	15	9	Y	14	24	1			11
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	2	17	9	Y	15					26
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	18	22	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	496	-0-	-558	-0-	481	2	15	9	Y	14	21	1	18
01	992	N	495	-0-	-497	-0-	483	2	12	9	Y	11	20	1	9
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	238	2	14	9	Y	13			22
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	19	1	18
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

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	13	1	11
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	Y	8	13	1	6
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	Y	8			14
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	Y	10	12	1	12
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

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

12	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1100	2	9	9	Y	8	13	1	11
01	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	995	2	9	9	Y	8	13	1	6
02	1400	N	1163	-0-	-237	-0-	1154	2	9	9	Y	8			14
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	12	1	12
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

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1	10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1	5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	432	2	22	9	Y	20	30	1	26
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	472	2	18	9	Y	16	29	1	13
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	Y	19			32
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	22	27	1	27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	621	-0-	-495	-0-	75	1	537	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
01	1054	N	616	-0-	-438	-0-	75	1	530	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	102	1	702	2	Y	7					13
							8	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	119	1	821	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
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									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	Y	14	21	1			18
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	Y	11	20	1			9
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	Y	13					22
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	144	2	17	9	Y	15	19	1			18
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

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2658	2	31	9	Y	28	96	1			47
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2364	2	44	9	Y	40					87
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	31	1			87
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2717	2	36	9	Y	33					120
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	2	17	9	Y	15	16	1			18
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	Y	15	18	1			15
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	Y	14					29
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1079	2	36	9	Y	33	53	1			9
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

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					44
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					44
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	1150	2			Y	-0-					44
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	1226	2			Y	-0-					44
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			Y	-0-					44
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	799	2	11	9	Y	10					48
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	742	2	22	9	Y	20					68
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	719	2	14	9	Y	13					81
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13					94
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	Y	8	29	1			14
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1373	2	13	9	Y	12					26
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	9	1			26
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11					37
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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11	11	1			13
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	13	1			11
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					20
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	37	1			6
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

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					123
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					123
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					123
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7					130
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

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

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

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	Y	6	9	1			8
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	9	1			4
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6					10
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	8	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	863	2	30	9	Y	27	27	1			31
01	899	N	796	-0-	-103	-0-	767	2	29	9	Y	26	31	1			26
02	868	N	624	-0-	-244	-0-	600	2	24	9	Y	22					48
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	825	2	64	9	Y	58	90	1			16
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

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-	3	1			1
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1					2
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					3
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1	3	1			1
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

12	527	N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2	9	Y	2	64	1			22
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18					40
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	Y	22					62
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	58	1			17
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	Y	1	1	8			149
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					149
02	3080	X	1331	-0-	-1749	-0-	1331	2			Y	-0-					149
03	3410	X	1435	-0-	-1975	-0-	1418	2	17	9	Y	15	125	1			39
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					36
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					36
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					36
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	Y	4	31	1			9
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

12	4402	X	2540	-0-	-1862	-0-	2534	2	6	9	Y	5	86	1	3	8	30
01	4402	X	2134	-0-	-2268	-0-	2108	2	26	9	Y	24					54
02	4424	X	1614	-0-	-2810	-0-	1581	2	33	9	Y	30					84
03	4247	X	1547	-0-	-2700	-0-	1528	2	19	9	Y	17	78	1			23
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					28
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					28
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					28
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

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

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					27
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					27
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					27
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	775	N	146	-0-	-629	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	439	-0-	-429	-0-	264	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	94	-0-	-1250	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	89	-0-	-1399	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	106	-0-	-1334	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	106	-0-	-328	-0-	106	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
12	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5496	2	87	9	N	79	163	1			155
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5472	2	61	9	N	55					210
02	5180	X	4917	-0-	-263	-0-	4917	2			N	-0-					210
03	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5269	2	110	9	N	100					310
04	5490	X	5188	-0-	-302	-0-	5092	2	96	9	N	87	185	1			212
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5092	2	96	9	N	87	185	1			212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27

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
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	2684	2	121	9	N	110	185	1			183
01	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	2767	2	6	9	N	5					188
02	3052	X	2438	-0-	-614	-0-	2438	2			N	-0-					188
03	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2663	2	77	9	N	70	125	1			133
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					133
05	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					133

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4548	-0-	-996	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5135	-0-	-848	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4497	-0-	-1293	-0-	4495	2	2	9	N	2					2
05	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	4495	2	2	9	N	2					2

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					64
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					64
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					64
03	868	X	339	-0-	-529	-0-	339	2			N	-0-					64
04	2550	X	471	-0-	-2079	-0-	471	2			N	-0-					64
05	2759	X	471	-0-	-2288	-0-	471	2			N	-0-					64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	391	1	3444	2	N	132	2	8			177
							145	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	163	1			25
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7687	2	202	9	N	184					209
*04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7941	2	176	9	N	160	160	1			209
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7941	2	176	9	N	160	160	1			209

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

12	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	1166	1	11595	2	N	138	195	1	13	8	30
							152	9									
01	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	1159	1	10208	2	N	283	189	8			124
							311	9									
02	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1200	1	11061	2	N	159	25	1	134	8	124
							175	9									
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	1150	1	7400	2	N	112					236
							123	9									
*04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	860	1	5537	2	N	109	180	1			165
							120	9									
*05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	860	1	5537	2	N	109	180	1			165
							120	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			18
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
*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

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	94	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

*11	210	N	170	-0-	-40	-0-	163	3	7	9	Y	6	7	1			2
*12	248	N	173	-0-	-75	-0-	165	3	8	9	Y	7	6	1			3
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5	7	1			1
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	2	1			-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	3	1	1	8	4
*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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	367	1	858	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
*12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	255	1	1097	3	Y	3					8
							3	9									
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	Y	2	7	1	1	8	2
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	3	Y	8	1	8			9
							9	9									
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	70	1	1202	3	Y	8	8	1	3	8	6
							9	9									
*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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	74	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-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
*11	330	X	84	-0-	-246	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					1
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					20
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	234	1	1246	3	Y	12					31
							13	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	3	Y	35					66
							39	9									
02	1316	N	178	-0-	-1138	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					66
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	-0-					66
*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

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	107	1	262	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	181	3	1	9	Y	1					2
*02	336	N	230	-0-	-106	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					2
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

12	372	N	47	-0-	-325	-0-	7 2	1 9	38	3	Y	2					21
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	2 8	1 9	97	3	Y	7					28
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					28
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	18	1			10

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	217	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
*03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	268 13	1 9	1427	3	Y	12					56
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	39 54	1 9	1628	3	Y	49					105
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	44	1	1490	3	Y	-0-					105
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	-0-					105
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-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
*11	2939	N	2826	-0-	-113	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2178	-0-	-734	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
*03	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2161	-0-	-659	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1821	-0-	-1093	-0-	1821	3			Y	-0-					-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
*11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2684	3	19	9	Y	17	17	1			6
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2498	3	15	9	Y	14	13	1			7
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2627	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	5
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	3	17	9	Y	15	12	1	1	8	7
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2518	3	15	9	Y	14	12	1	3	8	6
*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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	3	Y	1					9
							1	9									
01	1116	N	807	-0-	-309	-0-	805	3	2	9	Y	2					11
02	1008	N	710	-0-	-298	-0-	27	1	682	3	Y	1					12
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
*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									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

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

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
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	431	1	1876	3	Y	-0-	10	1			8
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	220	1	1972	3	Y	-0-					8
*01	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	1281	3	2	9	Y	2	1	8			9
*02	2268	N	1299	-0-	-969	-0-	1292	3	7	9	Y	6	2	8			13
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	3	32	9	Y	29	10	1	5	8	27
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	3	Y	18	27	1	6	8	12
							20	9									
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11					23

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
*11	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	434	1	1890	3	Y	-0-	19	1			15
*12	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	231	1	2071	3	Y	-0-					15
*01	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2382	3	2	9	Y	2	1	8			16
*02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	2211	3	7	9	Y	6	2	8			20
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2385	3	34	9	Y	31	17	1	5	8	29
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	159	1	1948	3	Y	18	28	1	6	8	13
							20	9									
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	Y	11					24

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		345	-0-	345	345	10	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		357	-0-	357	702	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		335	-0-	335	1037	335	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		319	-0-	319	1356	319	3			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					34
*12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					34
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	21	1	2	8	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	Y	1					23
							1	9									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					23
*01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					23
*02	56	N	28	-0-	-28	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					23
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	8	17	1	1	8	13
							9	9									
*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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	3	Y	-0-					48
*12	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	572	1	2147	3	Y	3					51
							3	9									
*01	3007	X	1760	-0-	-1247	-0-	1750	3	10	9	Y	9					60
*02	2184	N	1364	-0-	-820	-0-	136	1	1213	3	Y	14	52	1	1	8	21
							15	9									
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	150	1	1586	3	Y	12	3	8			30
							13	9									
*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

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

*11	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1651	3	25	9	Y	23	24	1			8
*12	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1630	3	22	9	Y	20	19	1			9
*01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1849	3	26	9	Y	24	25	1	1	8	7
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	3	23	9	Y	21	17	1	1	8	10
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	3	21	9	Y	19	17	1	4	8	8
*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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

*11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2530	3	36	9	Y	33	35	1			11
*12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2774	3	33	9	Y	30	27	1			14
*01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2651	3	36	9	Y	33	37	1	1	8	9
*02	2408	N	2341	-0-	-67	-0-	2308	3	33	9	Y	30	23	1	2	8	14
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2622	3	30	9	Y	27	24	1	5	8	12
*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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	480	N	459	-0-	-21	-0-	131	1	322	3	Y	5					11
							6	9									
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7					15
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	3					18
							3	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
*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

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
*11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	869	1	1521	3	Y	1					41
							1	9									
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	344	1	1702	3	Y	1					42
							1	9									
*01	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	1646	3			Y	-0-					42
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	318	1	1848	3	Y	3	1	8			44
							3	9									
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	161	1	2372	3	Y	22	32	1	3	8	31
							24	9									
*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

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
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	405	1	1014	3	Y	14	5	8			60
							15	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	236	1	1244	3	Y	15	52	1	5	8	18
							17	9									
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	3	12	9	Y	11					29
*02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	60	1	1216	3	Y	11	4	8			36
							12	9									
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	3	Y	4	4	8			36
							4	9									
*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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	903	1	2657	3	Y	-0-	24	1			19
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	351	1	3102	3	Y	-0-					19
*01	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	67	1	3208	3	Y	2	1	8			20
							2	9									
*02	3164	X	3013	-0-	-151	-0-	130	1	2876	3	Y	6	2	8			24
							7	9									
*03	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3363	3	33	9	Y	30	20	1	5	8	29
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

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
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	662	1	1819	3	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	173	1	1542	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					1
*02	2352	X	1146	-0-	-1206	-0-	1144	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	2604	X	1590	-0-	-1014	-0-	1588	3	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
*11	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	944	1	2209	3	Y	14	23	1			16
							15	9									
*12	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	655	1	2817	3	Y	8	1	8			23
							9	9									
*01	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3678	3	8	9	Y	7	20	1	3	8	7
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	188	1	3086	3	Y	24	3	8			28
							26	9									
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	210	1	3585	3	Y	24	24	1	9	8	19
							26	9									
*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

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
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	77	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	273	3	Y	2					2
							2	9									
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					2
*02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	3300	X	2195	-0-	-1105	-0-	668	1	1512	3	Y	14	46	1			22
							15	9									
*12	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	205	1	2134	3	Y	2					24
							2	9									
*01	2759	X	2073	-0-	-686	-0-	2070	3	3	9	Y	3					27
*02	2296	X	1946	-0-	-350	-0-	1946	3			Y	-0-					27
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	24	1	2571	3	Y	7					34
							8	9									
*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

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1	1	8	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	5	3	7	9	Y	6					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	670	1	2141	3	Y	-0-	30	1			50
*12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	431	1	2547	3	Y	8					58
							9	9									
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	1411	1	1181	3	Y	11	33	1	1	8	35
							12	9									
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	24	1	2306	3	Y	19	1	8			53
							21	9									
*03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	39	1	3	8	16
*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

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
*11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1994	1	4664	3	Y	24	39	1			26
							26	9									
*12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1261	1	5425	3	Y	14	1	8			39
							15	9									
*01	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5683	3	13	9	Y	12	34	1	5	8	12
*02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	356	1	5842	3	Y	39	5	8			46
							43	9									
*03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	388	1	6631	3	Y	40	41	1	14	8	31
							44	9									
*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

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
*11	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	1477	3	19	9	Y	17	17	1			6
*12	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1516	3	15	9	Y	14	13	1			7
*01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1414	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	5
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	3	17	9	Y	15	12	1	1	8	7
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	3	15	9	Y	14	12	1	3	8	6
*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

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
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	85	1	208	3	Y	-0-					1
*12	279	N	207	-0-	-72	-0-	28	1	177	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	3	1	9	Y	1					2
*02	280	N	191	-0-	-89	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					2
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	2	1			-0-
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	922	1	2442	3	Y	-0-				32
*12	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	711	1	2671	3	Y	2				34
							2	9								
*01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1	1	3421	3	Y	6				40
							7	9								
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2832	3	Y	10	34	1	1 8	15
							11	9								
*03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	308	1	3252	3	Y	7	2	8		20
							8	9								
*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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

*11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	718	1	1959	3	Y	2				230
							2	9								
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	339	1	2268	3	Y	-0-				230
*01	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	226	1	2130	3	Y	1	131	1		100
							1	9								
*02	2492	N	1935	-0-	-557	-0-	401	1	1534	3	Y	-0-				100
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2267	3	Y	55				155
							61	9								
*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								

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

*11	2010	X	592	-0-	-1418	-0-	158	1	434	3	Y	-0-				-0-
*12	2077	X	691	-0-	-1386	-0-	70	1	621	3	Y	-0-				-0-
*01	1705	X	449	-0-	-1256	-0-	449	3			Y	-0-				-0-
*02	560	N	293	-0-	-267	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-				-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	675	1	1852	3	Y	46	57	1	7	8	9
							51	9									
*12	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	257	1	2290	3	Y	34	29	1	3	8	11
							37	9									
*01	2976	X	2460	-0-	-516	-0-	2448	3	12	9	Y	11					22
*02	2436	X	2200	-0-	-236	-0-	2166	3	34	9	Y	31	30	1	4	8	19
*03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2660	3	47	9	Y	43	33	1	8	8	21
*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

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
*11	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	810	1	2187	3	Y	-0-					15
*12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	472	1	2593	3	Y	1					16
							1	9									
*01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	3	1	9	Y	1	13	1	1	8	3
*02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	3	1	9	Y	1	1	8			3
*03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3032	3	6	9	Y	5	4	8			4
*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

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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	379	1	1648	3	Y	-0-	28	1			22
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	257	1	2296	3	Y	-0-					22
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2734	3	2	9	Y	2	1	8			23
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2205	3	7	9	Y	6	2	8			27
*03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2795	3	33	9	Y	30	22	1	5	8	30
*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

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
*11	2160	N	1529	-0-	-631	-0-	286	1	1243	3	Y	-0-	49	1			40
*12	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	168	1	1501	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
*01	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1418	3	6	9	Y	5	3	8			42
*02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1406	3	11	9	Y	10	3	8			49
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	3	42	9	Y	38	40	1	10	8	37
*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

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
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	137	1	437	3	Y	-0-					164
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	3	Y	-0-					164
*01	558	N	523	-0-	-35	-0-	283	1	237	3	Y	3	139	1			28
							3	9									
*02	532	N	510	-0-	-22	-0-	5	1	505	3	Y	-0-					28
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					28
*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

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
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	579	3	7	9	Y	6	6	1			2
*12	620	N	513	-0-	-107	-0-	505	3	8	9	Y	7	6	1			3
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	Y	7	8	1			2
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4	4	1			2
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
*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

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
*11	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	925	1	2314	3	Y	21	8	8			82
							23	9									
*12	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	525	1	2760	3	Y	25	72	1	8	8	27
							28	9									
*01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3213	3	18	9	Y	16					43
*02	3108	X	2724	-0-	-384	-0-	128	1	2579	3	Y	15	5	8			53
							17	9									
*03	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	68	1	3214	3	Y	5	5	8			53
							6	9									
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

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
*11	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	884	1	2214	3	Y	41	85	1	4	8	20
							45	9									
*12	4030	X	3070	-0-	-960	-0-	388	1	2646	3	Y	33	5	8			48
							36	9									
*01	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	3518	3	32	9	Y	29					77
*02	2828	X	2166	-0-	-662	-0-	118	1	2030	3	Y	16	69	1	4	8	20
							18	9									
*03	3131	X	2067	-0-	-1064	-0-	26	1	2027	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	2640	N	2518	-0-	-122	-0-	657	1	1803	3	Y	53	65	1	8	8	11
							58	9									
*12	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	263	1	2334	3	Y	38	32	1	4	8	13
							42	9									
*01	2728	N	1911	-0-	-817	-0-	1898	3	13	9	Y	12					25
*02	2380	N	1343	-0-	-1037	-0-	1337	3	6	9	Y	5	25	1	4	8	1
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2565	3	48	9	Y	44	17	1	4	8	24
*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

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
*11	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	359	1	1055	3	Y	-0-	17	1			14
*12	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	176	1	1556	3	Y	-0-					14
*01	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	28	1	1330	3	Y	2	1	8			15
							2	9									
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	72	1	1592	3	Y	5	2	8			18
							6	9									
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2365	3	33	9	Y	30	15	1	5	8	28
*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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	593	1	1274	3	Y	22	41	1	8	8	36
							24	9									
*12	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	313	1	1606	3	Y	13	26	1	4	8	19
							14	9									
*01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1583	3	17	9	Y	15					34
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1641	3	26	9	Y	24	46	1	4	8	8
*03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	3	57	9	Y	52	44	1	9	8	7
*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

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	445	1	1097	3	Y	10					22
							11	9									
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	230	1	1467	3	Y	24	29	1			17
							26	9									
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1831	3	14	9	Y	13					30
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1703	3	Y	7					37
							8	9									
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	2028	3	Y	14	39	1			12
							15	9									
*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

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	630	1	1729	3	Y	86	105	1	14	8	17
							95	9									
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	244	1	2167	3	Y	62	53	1	6	8	20
							68	9									
*01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2253	3	23	9	Y	21					41
*02	2296	N	2245	-0-	-51	-0-	2182	3	63	9	Y	57	56	1	7	8	35
*03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2458	3	88	9	Y	80	61	1	15	8	39
*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

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
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	793	1	1705	3	Y	22	41	1	8	8	36
							24	9									
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	426	1	2186	3	Y	13	26	1	4	8	19
							14	9									
*01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2524	3	17	9	Y	15					34
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	3	26	9	Y	24	46	1	4	8	8
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2472	3	57	9	Y	52	44	1	9	8	7
*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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*11	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	765	1	1789	3	Y	14	21	1			15
							15	9									
*12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	706	1	3038	3	Y	9	1	8			23
							10	9									
*01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2857	3	8	9	Y	7	20	1	3	8	7
*02	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	133	1	2181	3	Y	23	3	8			27
							25	9									
*03	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	107	1	1835	3	Y	23	24	1	8	8	18
							25	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	1376	1	3218	3	Y	23	38	1			26
							25	9									
*12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	910	1	3913	3	Y	14	1	8			39
							15	9									
*01	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	4649	3	13	9	Y	12	34	1	5	8	12
*02	4032	X	3023	-0-	-1009	-0-	171	1	2809	3	Y	39	5	8			46
							43	9									
*03	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	180	1	3072	3	Y	40	41	1	14	8	31
							44	9									
*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

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
*11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	326	1	2326	3	Y	104	119	1	36	8	36
							114	9									
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	316	1	2083	3	Y	122	120	1	18	8	20
							134	9									
*01	3100	N	5168	-0-	2068	2068	5127	3	41	9	Y	37					57
*02	4435	X	2367	-0-	-2068	-0-	253	1	2026	3	Y	80	17	8			120
							88	9									
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	459	1	2132	3	Y	160	114	1	27	8	139
							176	9									
*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									

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
*11	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2419	3	55	9	Y	50	52	1			17
*12	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2426	3	47	9	Y	43	40	1			20
*01	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2181	3	55	9	Y	50	54	1	2	8	14
*02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	2014	3	51	9	Y	46	36	1	2	8	22
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2249	3	43	9	Y	39	36	1	8	8	17
*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

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
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	398	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	160	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*01	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1408	-0-	-244	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	534	1	1313	3	Y	12					27
							13	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	254	1	1625	3	Y	30	36	1			21
							33	9									
*01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1901	3	19	9	Y	17					38
*02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	12	1	1594	3	Y	8					46
							9	9									
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	3	Y	18	49	1			15
							20	9									
*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

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
*11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	1081	1	2445	3	Y	43	121	1			64
							47	9									
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	328	1	3418	3	Y	6					70
							7	9									
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3760	3	8	9	Y	7					77
*02	3948	X	2892	-0-	-1056	-0-	2891	3	1	9	Y	1					78
*03	4371	X	3680	-0-	-691	-0-	34	1	3623	3	Y	21					99
							23	9									
*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

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	11865	-0-	-2798	-0-	11865	2			Y	-0-					145
09	14190	X	12926	-0-	-1264	-0-	12926	2			Y	-0-					145
*10	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			Y	-0-					145
*11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	74	1	13250	2	Y	-0-					145
*12	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	355	1	13860	2	Y	-0-					145
*01	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	1749	1	11124	2	Y	-0-					145
*02	DLQ	G-10	11744	-0-	11744	11744	1062	1	10682	2	Y	-0-					145
*03	DLQ	G-10	11605	-0-	11605	23349	1291	1	10300	2	Y	13					158
							14	9									
*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

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
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	948	1	2216	3	Y	14	23	1			16
							15	9									
*12	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	556	1	2391	3	Y	8	1	8			23
							9	9									
*01	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	2723	3	8	9	Y	7	20	1	3	8	7
*02	3220	X	2570	-0-	-650	-0-	146	1	2398	3	Y	24	3	8			28
							26	9									
*03	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	167	1	2848	3	Y	24	24	1	9	8	19
							26	9									
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

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	865	1	2374	3	Y	100	122	1	16	8	20
							110	9									
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	342	1	3040	3	Y	72	61	1	7	8	24
							79	9									
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3331	3	25	9	Y	23					47
*02	3248	X	3067	-0-	-181	-0-	2994	3	73	9	Y	66	65	1	8	8	40
*03	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3409	3	101	9	Y	92	70	1	17	8	45
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

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
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	592	1	1459	3	Y	10					22
							11	9									
*12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	273	1	1744	3	Y	24	29	1			17
							26	9									
*01	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1892	3	14	9	Y	13					30
*02	1904	N	1804	-0-	-100	-0-	13	1	1783	3	Y	7					37
							8	9									
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	3	Y	14	39	1			12
							15	9									
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	908	1	2449	3	Y	-0-					35
*12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	514	1	2819	3	Y	1					36
							1	9									
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	3	1	9	Y	1	30	1	1	8	6
*02	3136	X	2976	-0-	-160	-0-	2975	3	1	9	Y	1	1	8			6
*03	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3313	3	6	9	Y	5	4	8			7
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

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

*11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	601	1	1922	3	Y	2	43	1			73
							2	9									
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	379	1	2239	3	Y	19					92
							21	9									
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1245	1	1043	3	Y	27	52	1	2	8	65
							30	9									
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2045	3	Y	46	2	8			109
							51	9									
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2499	3	14	9	Y	13	81	1	8	8	33
*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

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

*11	120	X	84	-0-	-36	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1072	1	2892	3	Y	-0-					62
*12	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	551	1	3023	3	Y	1					63
							1	9									
*01	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	2980	3	1	9	Y	1	53	1	1	8	10
*02	3612	X	2932	-0-	-680	-0-	2930	3	2	9	Y	2	1	8			11
*03	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	3192	3	6	9	Y	5	4	8			12
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	987	1	2474	3	Y	52	103	1	6	8	25
							57	9									
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	461	1	3144	3	Y	44	7	8			62
							48	9									
*01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3582	3	42	9	Y	38					100
*02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	139	1	2391	3	Y	20	90	1	5	8	25
							22	9									
*03	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	41	1	3250	3	Y	21	5	8			41
							23	9									
*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

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
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	948	1	1658	3	Y	1					28
							1	9									
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	452	1	2238	3	Y	-0-					28
*01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					28
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	347	1	2020	3	Y	3	1	8			30
							3	9									
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	164	1	2418	3	Y	17	22	1	2	8	23
							19	9									
*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

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
*11	3000	X	2699	-0-	-301	-0-	842	1	1811	3	Y	42	80	1	17	8	72
							46	9									
*12	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	441	1	2265	3	Y	26	52	1	8	8	38
							29	9									
*01	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2648	3	33	9	Y	30					68
*02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2445	3	52	9	Y	47	92	1	8	8	15
*03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2691	3	116	9	Y	105	89	1	17	8	14
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	356	1	2534	3	Y	34	61	1			18
							37	9									
*12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	391	1	2577	3	Y	52	60	1			10
							57	9									
*01	3100	N	5268	-0-	2168	2168	5248	3	20	9	Y	18					28
*02	4684	X	2516	-0-	-2168	-0-	276	1	2205	3	Y	32					60
							35	9									
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	495	1	2295	3	Y	67	57	1			70
							74	9									
*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									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	684	1	1745	3	Y	14	33	1			34
							15	9									
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	213	1	2296	3	Y	7					41
							8	9									
*01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2575	3	18	9	Y	16	34	1	1	8	22
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2230	3	30	9	Y	27	33	1	1	8	15
*03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2490	3	26	9	Y	24	2	8			37
*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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1207	1	2824	3	Y	14	23	1			16
							15	9									
*12	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	739	1	3178	3	Y	8	1	8			23
							9	9									
*01	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3955	3	8	9	Y	7	20	1	3	8	7
*02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	199	1	3272	3	Y	24	3	8			28
							26	9									
*03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	220	1	3752	3	Y	24	24	1	9	8	19
							26	9									
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

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
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	471	1	1160	3	Y	7					16
							8	9									
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	232	1	1486	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	3	11	9	Y	10					22
*02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	9	1	1200	3	Y	4					26
							4	9									
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1487	3	Y	11	28	1			9
							12	9									
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	424	1	1089	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	227	1	1358	3	Y	23	19	1			15
							25	9									
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	252	1	1276	3	Y	13	10	1			18
							14	9									
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	212	1	1132	3	Y	28	20	1			26
							31	9									
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	199	1	1166	3	Y	22	29	1			19
							24	9									
*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									

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
*11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2759	3	43	9	Y	39	41	1			13
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2783	3	39	9	Y	35	32	1			16
*01	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2725	3	44	9	Y	40	43	1	2	8	11
*02	2632	N	2404	-0-	-228	-0-	2364	3	40	9	Y	36	28	1	2	8	17
*03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2688	3	35	9	Y	32	29	1	6	8	14
*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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	3	N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1363	1	4358	3	N	6					78
							7	9									
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	808	1	4782	3	N	-0-					78
*01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	2959	1	2477	3	N	61					139
							67	9									
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	48	1	4700	3	N	28					167
							31	9									
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4972	3	31	9	N	28	155	1			40
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16410	X	15676	-0-	-734	-0-	4299	1	11260	3	Y	106	127	1			45
							117	9									
*12	16926	X	15852	-0-	-1074	-0-	2257	1	13483	3	Y	102	84	1			63
							112	9									
*01	16926	X	15625	-0-	-1301	-0-	487	1	15079	3	Y	54	42	1			75
							59	9									
*02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	184	1	13488	3	Y	118	84	1			109
							130	9									
*03	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	97	1	14728	3	Y	97	124	1			82
							107	9									
*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									

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
12	5394	X	4821	-0-	-573	-0-	488	1	4318	3	N	14					107
							15	9									
01	5208	X	4729	-0-	-479	-0-	97	1	4626	3	N	5					112
							6	9									
02	4648	X	3892	-0-	-756	-0-	168	1	3724	3	N	-0-					112
03	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4710	3	9	9	N	8					120
*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

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
*11	22920	X	19017	-0-	-3903	-0-	5157	1	13509	3	Y	319	380	1			136
							351	9									
*12	21297	X	19389	-0-	-1908	-0-	2732	1	16324	3	Y	303	251	1			188
							333	9									
*01	20398	X	18881	-0-	-1517	-0-	585	1	18117	3	Y	163	126	1			225
							179	9									
*02	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	221	1	16218	3	Y	356	253	1			328
							392	9									
*03	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	119	1	18074	3	Y	290	371	1			247
							319	9									
*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									

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
12	24862	X	21762	-0-	-3100	-0-	3525	1	18106	3	N	119	123	1			33
							131	9									
01	23901	X	20932	-0-	-2969	-0-	20842	3	90	9	N	82					115
02	21084	X	18284	-0-	-2800	-0-	18111	3	173	9	N	157	179	1			93
03	22413	X	19596	-0-	-2817	-0-	19469	3	127	9	N	115	178	1			30
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

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
*11	13620	X	35	-0-	-13585	-0-	35	3			N	-0-					185
*12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					185
*01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					185
*02	11172	X	3621	-0-	-7551	-0-	137	1	3484	3	N	-0-					185
*03	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	552	1	15340	3	N	48	161	1			72
							53	9									
*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									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	2	14	9	N	13	10	1			64
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	N	6	6	1			64
02	1456	X	1222	-0-	-234	-0-	1222	2			N	-0-					64
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-					64
04	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	1094	2			N	-0-					64
05	1612	X	1101	-0-	-511	-0-	1101	2			N	-0-					64

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	1			16
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					16
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					16
04	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					16
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

12	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	28136	2	312	9	N	284	275	1			140
01	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	33334	2	145	9	N	132	192	1			80
02	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	26701	2	13	9	N	12					92
03	28582	X	15596	-0-	-12986	-0-	15595	2	1	9	N	1					93
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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

12	14B2 EXT		296	-0-	296	20854	296	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		349	-0-	349	21203	349	2			N	-0-					-0-
*02	21528	X	325	-0-	-21203	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-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
12	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	161	1	2401	2	N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	165	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2180	-0-	-60	-0-	137	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	136	1	1969	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	129	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	87	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	98	1	1469	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	107	1	1547	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	113	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	121	1	1749	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

12	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	905	-0-	-397	-0-	57	1	848	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	665	-0-	-595	-0-	42	1	623	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	73	1	1057	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

12	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	68	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	95	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	119	1	1720	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	N	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 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
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	154	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	135	1	2018	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	157	1	2266	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

12	589	N	545	-0-	-44	-0-	34	1	511	2	N	-0-					-0-
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	27	1	408	2	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

12	3100	N	4037	-0-	937	2803	254	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	6784	X	3981	-0-	-2803	-0-	251	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	258	1	3717	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

12	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	179	1	2666	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	205	1	3053	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2794	-0-	-286	-0-	176	1	2618	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	207	1	2990	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	128	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1677	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	101	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	122	1	1767	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	112	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	111	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	85	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6950 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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	1	-0-	-1079	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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

12	3100	N	2638	-0-	-462	2173	2638	2			Y	-0-					-0-
01	4555	X	2382	-0-	-2173	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	2465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2314	-0-	2314	4779	2314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2287	-0-	2287	7066	2287	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7066					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

12	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					32
01	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					32
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					32
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					32
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					199
01	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					199
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					199
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2099	2	47	9	N	43					242
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

12	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					75
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					75
02	840	N	697	-0-	-143	-0-	662	2	35	9	N	32					107
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					107
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					107
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					43
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					43
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-					43
03	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1564	3			N	-0-					43
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-					43
05	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	1235	3			N	-0-					43

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		52	-0-	52	52	6	1	46	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	70	18	1			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		9	-0-	9	79	9	2			N	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

12	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	1			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	929	2	44	9	N	40					40
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	N	13					53
							14	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					55
04	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	1			N	-0-					55
*05	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					55

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

12	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3384	1			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3427	2	45	9	N	41	1	1			40
02	3108	X	2517	-0-	-591	-0-	2507	2	10	9	N	9	1	1			48
03	3441	X	2272	-0-	-1169	-0-	2269	2	3	9	N	3	1	1			50
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					110
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	2	N	-0-					110
02	1428	N	155	-0-	-1273	-0-	10	1	145	2	N	-0-					110
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	19	1	254	2	N	-0-					110
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

12	DLQ	G-10	637	-0-	637	3106	78	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	598	-0-	598	3704	78	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	4376	70	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	683	-0-	683	5059	78	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	400	-0-	-2500	2559	68	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2559					Y	NO RPT					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

12	DLQ	G-10	590	-0-	590	3965	78	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	707	-0-	707	4672	78	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	5341	70	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	680	-0-	680	6021	78	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1143	-0-	-1757	4264	90	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4264					Y	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	723	1	2145	3	Y	48					250
							53	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	703	1	2234	3	Y	43					293
							47	9									
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	614	1	1922	3	Y	42					335
							46	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	640	1	2072	3	Y	2					337
							2	9									
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									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

12	279	N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	3	N	-0-					79
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	N	-0-					79
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	50	1	167	3	N	-0-					79
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	60	1	185	3	N	-0-					79
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					284
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					296
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					308
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					311
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					328
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					336

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

12	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	302	1	1077	3	N	-0-					14
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	316	1	1106	3	N	-0-					14
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	277	1	1004	3	N	-0-					14
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	298	1	1124	3	N	-0-					14
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	684	1	2244	3	N	17					146
							19	9									
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	666	1	2156	3	N	13					159
							14	9									
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2012	3	N	12					171
							13	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	717	1	2215	3	N	17					188
							19	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

12	1147	N	556	-0-	-591	-0-	136	1	400	3	N	18					176
							20	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	284	1	863	3	N	22					198
							24	9									
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	112	1	340	3	N	5					203
							6	9									
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	76	1	233	3	N	18					221
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	78	1	258	3	N	-0-					149
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	97	1	316	3	N	5					154
							6	9									
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	82	1	275	3	N	3					157
							3	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	N	20					177
							22	9									
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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	806	N	423	-0-	-383	-0-	102	1	301	3	N	18					212
							20	9									
01	806	N	451	-0-	-355	-0-	109	1	333	3	N	8					220
							9	9									
02	532	N	343	-0-	-189	-0-	81	1	248	3	N	13					233
							14	9									
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	82	1	249	3	N	10					243
							11	9									
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2022

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

12	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10730	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	9424	X	9262	-0-	-162	-0-	9237	3	25	9	N	23	23	1			-0-
02	9996	X	4605	-0-	-5391	-0-	4593	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	11067	X	8635	-0-	-2432	-0-	8611	3	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

12	14694	X	11826	-0-	-2868	-0-	11817	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	14601	X	3580	-0-	-11021	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	11480	X	8092	-0-	-3388	-0-	8085	3	7	9	N	6	6	1			-0-
03	12710	X	8945	-0-	-3765	-0-	8938	3	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

12	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	346	1	14870	2	Y	51	49	1			14
							8791	5	56	9							
01	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	258	1	13827	2	Y	42	43	1			13
							8477	5	46	9							
02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	932	1	7616	2	Y	15	16	1			12
							13789	5	17	9							
03	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	6489	2	11222	5	Y	29	25	1			16
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	7642	-0-	-8044	-0-	7536	3	106	9	Y	96	92	1			116
01	15686	X	1369	-0-	-14317	-0-	22	1	1165	2	Y	13	49	1			80
							168	5	14	9							
02	5628	X	20	-0-	-5608	-0-	2	1	18	5	Y	-0-					80
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2202	2	5317	5	Y	29	25	1			84
							32	9									
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									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

12	29649	X	29649	-0-	-0-	-0-	675	1	28974	2	Y	-0-					-0-
01	29264	X	28075	-0-	-1189	-0-	514	1	27561	2	Y	-0-					-0-
02	26544	X	19068	-0-	-7476	-0-	2080	1	16988	5	Y	-0-					-0-
03	29512	X	27900	-0-	-1612	-0-	26027	2	1873	5	Y	-0-					-0-
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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

12	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	393	1	16898	2	Y	93	90	1			69
							7340	5	102	9							
01	24087	X	22012	-0-	-2075	-0-	305	1	16339	2	Y	82	84	1			67
							5278	5	90	9							
02	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	1274	1	10408	2	Y	23	82	1			8
							5412	5	25	9							
03	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	16276	2	2190	5	Y	107	94	1			21
							118	9									
*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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

12	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28322	3	136	9	Y	124	81	1			122
01	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24691	3	204	9	Y	185	223	1			84
02	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	22862	3	175	9	Y	159	221	1			22
03	26443	X	21799	-0-	-4644	-0-	21547	3	252	9	Y	229	235	1			16
04	25590	X	24710	-0-	-880	-0-	24592	3	118	9	Y	107	102	1			21
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					21

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

12	16120	X	15178	-0-	-942	-0-	10798	2	4361	5	Y	17	11	1			43
							19	9									
01	16120	X	15855	-0-	-265	-0-	9413	2	6414	5	Y	25	31	1			37
							28	9									
02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	6602	2	7891	5	Y	23	23	1			37
							25	9									
03	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	7611	2	5227	5	Y	24	25	1			36
							26	9									
04	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	4160	2	5694	5	Y	15	14	1			37
							17	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	23719	-0-	-1391	-0-	527	1	22620	2	Y	35	34	1			45
							533	5	39	9							
01	26040	X	14759	-0-	-11281	-0-	270	1	14466	2	Y	21	21	1			45
							23	9									
02	16100	X	15838	-0-	-262	-0-	1725	1	14096	2	Y	15	41	1			19
							17	9									
03	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	22067	2	468	5	Y	40	35	1			24
							44	9									
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									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	21587	-0-	-206	-0-	21444	3	143	9	Y	130	85	1			47
01	21793	X	20615	-0-	-1178	-0-	20380	3	235	9	Y	214	258	1			3
02	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	18412	3	197	9	Y	179	155	1			27
03	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	20464	3	253	9	Y	230	237	1			20
04	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19150	3	195	9	Y	177	169	1			28
05	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					28

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	16369	-0-	-3006	-0-	10247	2	6064	5	Y	53	34	1			27
							58	9									
01	19375	X	17765	-0-	-1610	-0-	12462	2	5178	5	Y	114	138	1			3
							125	9									
02	10920	X	10046	-0-	-874	-0-	6141	2	3844	5	Y	55	46	1			12
							61	9									
03	12090	X	5808	-0-	-6282	-0-	17	2	5791	5	Y	-0-					12
04	11700	X	6719	-0-	-4981	-0-	6719	5			Y	-0-					12
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					12

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	12613	-0-	-469	-0-	3573	2	9019	5	Y	19	13	1			8
							21	9									
01	13082	X	11744	-0-	-1338	-0-	3410	2	8295	5	Y	35	41	1			2
							39	9									
02	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	2383	2	7921	5	Y	26	19	1			9
							29	9									
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	2990	2	5805	5	Y	28	29	1			8
							31	9									
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	3611	2	11235	5	Y	27	26	1			9
							30	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	162	1	6947	2	Y	163	157	1			45
							9006	5	179	9							
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	96	1	5176	2	Y	110	113	1			42
							7213	5	121	9							
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	362	1	2961	2	Y	36	58	1			20
							5046	5	40	9							
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1825	2	7268	5	Y	43	38	1			25
							47	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33883	X	26473	-0-	-7410	-0-	26333	3	140	9	Y	127	122	1			81
01	32581	X	26326	-0-	-6255	-0-	480	1	25744	2	Y	93	95	1			79
							102	9									
02	26824	X	22626	-0-	-4198	-0-	2462	1	20117	2	Y	43	102	1			20
							47	9									
03	27869	X	27856	-0-	-13	-0-	27700	3	156	9	Y	142	125	1			37
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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31496	X	26732	-0-	-4764	-0-	605	1	25977	2	Y	136	131	1			56
							150	9									
01	29760	X	25122	-0-	-4638	-0-	457	1	24537	2	Y	116	119	1			53
							128	9									
02	23884	X	21152	-0-	-2732	-0-	2301	1	18796	2	Y	50	90	1			13
							55	9									
03	26443	X	24111	-0-	-2332	-0-	23915	3	196	9	Y	178	156	1			35
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

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	23230	-0-	-919	-0-	23046	3	184	9	Y	167	56	1			277
01	24149	X	822	-0-	-23327	-0-	815	3	7	9	Y	6	3	1			280
02	17752	X	15894	-0-	-1858	-0-	15761	3	133	9	Y	121	145	1			256
03	19654	X	16973	-0-	-2681	-0-	16844	3	129	9	Y	117	130	1			243
04	19020	X	16973	-0-	-2047	-0-	16881	3	92	9	Y	84	139	1			188
05	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					188

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
12	49390	X	49390	-0-	-0-	-0-	48960	3	430	9	Y	391	132	1			543
01	46345	X	43579	-0-	-2766	-0-	43213	3	366	9	Y	333	170	1			706
02	35028	X	32762	-0-	-2266	-0-	32550	3	212	9	Y	193	231	1			668
03	40022	X	40022	-0-	-0-	-0-	39664	3	358	9	Y	325	361	1			632
04	40998	X	40998	-0-	-0-	-0-	40719	3	279	9	Y	254	422	1			464
05	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					464

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
12	56507	X	56507	-0-	-0-	-0-	56346	3	161	9	N	146	146	1			-0-
01	45485	X	45485	-0-	-0-	-0-	45335	3	150	9	N	136	136	1			-0-
02	46200	X	42731	-0-	-3469	-0-	42602	3	129	9	N	117	117	1			-0-
03	56513	X	44758	-0-	-11755	-0-	44620	3	138	9	N	125	125	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	X	32445	-0-	-4414	-0-	30058	2	1845	5	N	493	266	1			249
							542	9									
01	36146	X	15475	-0-	-20671	-0-	13055	2	2080	5	N	309	372	1			186
							340	9									
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	-0-					186
03	33914	X	488	-0-	-33426	-0-	193	2	291	5	N	4	5	1			185
							4	9									
04	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	23476	2	9254	5	N	478	426	1			237
							526	9									
05	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					237

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
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	86	2	5425	5	N	-0-					7
01	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	3771	2	13623	5	N	37	34	1			10
							41	9									
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	778	2	3494	5	N	10	6	1			14
							11	9									
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	6871	2	11914	5	N	63	64	1			13
							69	9									
*04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	13256	2	12300	5	N	76	73	1			16
							84	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
12	25048	X	23474	-0-	-1574	-0-	22781	2	585	5	N	98	64	1			37
							108	9									
01	28799	X	14100	-0-	-14699	-0-	12826	2	1177	5	N	88	106	1			19
							97	9									
02	26012	X	5140	-0-	-20872	-0-	1079	2	4037	5	N	22	23	1			18
							24	9									
03	28799	X	8312	-0-	-20487	-0-	1804	2	6490	5	N	16	16	1			18
							18	9									
04	24780	X	6927	-0-	-17853	-0-	2580	2	4335	5	N	11	11	1			18
							12	9									
05	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					18

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
12	136028	X	96626	-0-	-39402	-0-	96322	3	304	9	N	276	141	1			735
01	117397	X	83414	-0-	-33983	-0-	82975	3	439	9	N	399	500	1			634
02	98224	X	85335	-0-	-12889	-0-	84928	3	407	9	N	370	708	1			296
03	108748	X	83484	-0-	-25264	-0-	82992	3	492	9	N	447	207	1			536
04	100860	X	69625	-0-	-31235	-0-	69361	3	264	9	N	240	205	1			571
05	96627	X	NO RPT	-0-	-96627	-0-					N	NO RPT					571

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
12	111724	X	108390	-0-	-3334	-0-	108060	3	330	9	N	300	153	1			618
01	113615	X	89416	-0-	-24199	-0-	88880	3	536	9	N	487	630	1			475
02	107660	X	80751	-0-	-26909	-0-	80274	3	477	9	N	434	792	1			117
03	119195	X	82181	-0-	-37014	-0-	81580	3	601	9	N	546	383	1			280
04	115350	X	67339	-0-	-48011	-0-	67016	3	323	9	N	294	246	1			328
05	108376	X	NO RPT	-0-	-108376	-0-					N	NO RPT					328

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
12	60481	X	109	-0-	-60372	-0-	109	3			N	-0-					3
01	59365	X	23593	-0-	-35772	-0-	23545	3	48	9	N	44	39	1			8
02	49560	X	32050	-0-	-17510	-0-	31994	3	56	9	N	51	45	1			14
03	48050	X	36267	-0-	-11783	-0-	36200	3	67	9	N	61	63	1			12
*04	35066	X	35066	-0-	-0-	-0-	35022	3	44	9	N	40	38	1			14
05	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT					14

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
12	81220	X	63338	-0-	-17882	-0-	63284	3	54	9	N	49	32	1			24
01	80507	X	55611	-0-	-24896	-0-	55534	3	77	9	N	70	85	1			9
02	67760	X	49894	-0-	-17866	-0-	49822	3	72	9	N	65	64	1			10
03	72044	X	55048	-0-	-16996	-0-	54962	3	86	9	N	78	80	1			8
04	69720	X	46399	-0-	-23321	-0-	46385	3	14	9	N	13	12	1			9
05	63333	X	NO RPT	-0-	-63333	-0-					N	NO RPT					9

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	861	2	47	9	N	43	4	8			221
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1048	2	55	9	N	50					271
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	879	2	32	9	N	29	197	1	4	8	99
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	N	39	11	8			127
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

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
12	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	2538	2	34	9	N	31	4	8			164
01	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	2565	2	18	9	N	16					180
02	2492	X	2235	-0-	-257	-0-	2222	2	13	9	N	12					192
03	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2724	2	33	9	N	30	7	8			215
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

12	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

12	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	108	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

12	744	X	481	-0-	-263	-0-	24	1	451	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	784	X	693	-0-	-91	-0-	35	1	649	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	868	X	623	-0-	-245	-0-	30	1	585	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

12	2387	X	972	-0-	-1415	-0-	57	1	905	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	204	1	3128	2	Y	28					42
							31	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2819	2	Y	20	28	1			34
							22	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	187	1	2761	2	Y	24	28	1			30
							26	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	50	1	949	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

12	744	N	572	-0-	-172	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	428	-0-	-316	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	223	-0-	-335	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	53	1	1014	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	53	1	987	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	986	-0-	-192	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	1205	2	Y	10	11	1			1
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	1341	2	Y	13	12	1			2
02	1148	N	935	-0-	-213	-0-	47 8	1 9	880	2	Y	7	8	1			1
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65 13	1 9	1263	2	Y	12	12	1			1
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1228	2	Y	11	11	1			1
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1287	2	Y	6	7	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	71	1	1342	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	74	1	1378	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	69	1	1358	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1455	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	76	1	1450	2	Y	38	39	1			4
							42	9									
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	69	1	1310	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
02	1456	N	1257	-0-	-199	-0-	62	1	1165	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
03	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	63	1	1244	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
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-

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
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1296	-0-	-719	-0-	64	1	1212	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1910	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1953	N	1445	-0-		-508	-0-		70 1 40 9	1335	2	Y	36	39	1			4
01	1953	N	1834	-0-		-119	-0-		90 1 53 9	1691	2	Y	48	46	1			6
02	1708	N	778	-0-		-930	-0-		39 1 20 9	719	2	Y	18	23	1			1
03	1457	N	963	-0-		-494	-0-		45 1 31 9	887	2	Y	28	26	1			3
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		81 1 17 9	1540	2	Y	15	14	1			2
01	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-		61 1 13 9	1168	2	Y	12	12	1			2
02	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		52 1 9 9	965	2	Y	8	9	1			1
03	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-		53 1 12 9	1042	2	Y	11	11	1			1
04	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-		53 1 14 9	1044	2	Y	13	13	1			1
*05	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-		49 1 13 9	1034	2	Y	12	13	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-		55 1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-		65 1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-		61 1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-		61 1	1208	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1323	-0-		-103	-0-		73 1 84 9	1166	2	Y	76	29	1			123
01	1426	N	1315	-0-		-111	-0-		75 1 80 9	1160	2	Y	73	85	1			111
02	1288	N	1199	-0-		-89	-0-		70 1 61 9	1068	2	Y	55	74	1			92
03	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-		82 1 85 9	1207	2	Y	77	74	1			95
04	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-		70 1 46 9	1208	2	Y	42	83	1			54
*05	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-		81 1 129 9	1345	2	Y	117	100	1			71

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
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1537	2	Y	107	82	1			57
							118	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1812	2	Y	96	116	1			37
							106	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	79					116
							87	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	98	119	1			95
							108	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	326	-0-	-790	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	240	-0-	-380	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	239	-0-	-685	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	336	-0-	-377	-0-	17	1	319	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	713	N	468	-0-	-245	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	40	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	57	1	1126	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	75	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	-0-					-0-
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									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	104	1	1979	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	1964	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	33	1	635	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	35	1	662	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	30	1	558	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	110	1	2089	2	Y	19	9	1	1	8	24
							21	9									
01	2232	N	1685	-0-	-547	-0-	87	1	1580	2	Y	16	24	1			16
							18	9									
02	1960	N	1184	-0-	-776	-0-	64	1	1107	2	Y	12	17	1			11
							13	9									
03	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	67	1	1233	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
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-

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
12	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	43	1	1778	2	N	4	179	1			119
							4	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1903	2	N	72					191
							79	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	44	1	1687	2	N	30					221
							33	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	46	1	1827	2	N	36					257
							40	9									
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									

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
12	3534	X	2898	-0-	-636	-0-	144	1	2754	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3463	-0-	-691	-0-	173	1	3290	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	1468	-0-	-2284	-0-	75	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	1475	-0-	-2679	-0-	71	1	1404	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	188	1	3017	2	Y	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	198	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	180	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	208	1	3071	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2201	N	1449	-0-	-752	-0-	84	1	1341	2	Y	22	33	1			35
							24	9									
01	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	91	1	1404	2	Y	21	23	1			33
							23	9									
02	1428	N	1203	-0-	-225	-0-	73	1	1115	2	Y	14	23	1			24
							15	9									
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	82	1	1206	2	Y	18	19	1			23
							20	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	16	19	1			20
							18	9									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	Y	59	43	1			36
							65	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
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	80	77	1			5
							88	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	65	68	1			2
							72	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

12	2201	X	1417	-0-	-784	-0-	82	1	1315	2	Y	18	25	1			29
							20	9									
01	2201	X	1112	-0-	-1089	-0-	67	1	1030	2	Y	14	22	1			21
							15	9									
02	1988	X	991	-0-	-997	-0-	60	1	920	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
03	1860	X	946	-0-	-914	-0-	59	1	874	2	Y	12	14	1			15
							13	9									
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-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	25	1	480	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	956	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	419	-0-	-77	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	109	1	2077	2	Y	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1006	-0-	-422	-0-	51	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	1984	N	1369	-0-	-615	-0-	67	1	1290	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	100	1	2163	2	Y	52					113
							57	9									
01	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	121	1	2283	2	Y	27	95	1			45
							30	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	Y	77	107	1			15
							85	9									
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	2	Y	24					39
							26	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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. (I) GAS 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	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	198	1	3776	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	257	1	4891	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
02	4032	X	523	-0-	-3509	-0-	27	1	493	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
03	4464	X	662	-0-	-3802	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	1325	2	Y	11	13	1			14
01	2046	X	1698	-0-	-348	-0-	87 15	1 9	1596	2	Y	14	13	1			15
02	1848	X	1497	-0-	-351	-0-	81 14	1 9	1402	2	Y	13	15	1			13
03	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	82 14	1 9	1517	2	Y	13	14	1			12
04	1770	X	1769	-0-	-1	-0-	86 3	1 9	1680	2	Y	3	13	1			2
05	1705	X	368	-0-	-1337	-0-	19 1	1 9	348	2	Y	1	2	1			1

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	1705	N	1278	-0-	-427		-0-	62	1	1186	2	Y	27	29	1			3
								30	9									
01	1581	N	1299	-0-	-282		-0-	63	1	1203	2	Y	30	29	1			4
								33	9									
02	1344	N	923	-0-	-421		-0-	46	1	857	2	Y	18	21	1			1
								20	9									
03	1271	N	1207	-0-	-64		-0-	57	1	1117	2	Y	30	28	1			3
								33	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

12	155	N	106	-0-	-49		-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45		-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24		-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-		-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

12	2115	N	2115	-0-	-0-		-0-	105	1	1991	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-		-0-	117	1	2215	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-		-0-	103	1	1910	2	Y	15	16	1			1
								17	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-		-0-	67	1	1323	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

12	1645	N	1645	-0-	-0-		-0-	80	1	1521	2	Y	40	41	1			5
								44	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-		-0-	96	1	1823	2	Y	48	47	1			6
								53	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-		-0-	94	1	1750	2	Y	42	45	1			3
								46	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-		-0-	90	1	1765	2	Y	51	49	1			5
								56	9									
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									

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
12	1550	N	942	-0-	-608	-0-	45 23	1 9	874	2	Y	21	23	1			2
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65 34	1 9	1218	2	Y	31	29	1			4
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76 35	1 9	1424	2	Y	32	33	1			3
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58 33	1 9	1135	2	Y	30	30	1			3
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	59 22	1 9	1179	2	Y	20	22	1			1
05	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	62 26	1 9	1294	2	Y	24	24	1			1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	74 13	1 9	1392	2	Y	12	7	1			15
01	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	66 13	1 9	1199	2	Y	12	15	1			12
02	1456	N	1110	-0-	-346	-0-	60 11	1 9	1039	2	Y	10	12	1			10
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	63 11	1 9	1154	2	Y	10	11	1			9
04	1230	X	1060	-0-	-170	-0-	50 44	1 9	966	2	Y	40	21	1			28
*05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	81 70	1 9	1464	2	Y	64	34	1	1	8	57

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

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

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	75 45	1 9	1446	2	Y	41	42	1			5
01	1674	N	1084	-0-	-590	-0-	52 32	1 9	1000	2	Y	29	30	1			4
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	71 37	1 9	1320	2	Y	34	35	1			3
03	1581	N	742	-0-	-839	-0-	35 23	1 9	684	2	Y	21	22	1			2
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1631	2	Y	27	27	1			2
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	61 23	1 9	1270	2	Y	21	22	1			1

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
12	3010	X	2418	-0-	-592	-0-	105	1	2313	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	135	1	2780	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	130	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	144	1	2729	2	Y	-0-					-0-
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

12	3384	X	3023	-0-	-361	-0-	152	1	2871	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	161	1	2859	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1714	-0-	-1142	-0-	92	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1473	-0-	-1658	-0-	78	1	1395	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

12	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	101	1	1920	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	2323	2	Y	60	58	1			8
							66	9									
02	2212	N	2050	-0-	-162	-0-	103	1	1900	2	Y	43	48	1			3
							47	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	Y	62	59	1			6
							68	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	129	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	109	1	1620	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	28					28
							31	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	74	57	1			45
							81	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	121	1	2302	2	Y	37	28	1			48
							41	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	168	1	3069	2	Y	54	45	1			57
							59	9									
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	170	1	2943	2	Y	53	58	1			52
							58	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	161	1	2965	2	Y	51	58	1			45
							56	9									
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2714	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	146	1	2755	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	118	1	2184	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	121	1	2365	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	44	1	874	2	N	15	11	1			11
							17	9									
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	45	1	862	2	N	22	25	1			8
							24	9									
*02	868	N	865	-0-	-3	-0-	45	1	807	2	N	12	7	1			13
							13	9									
*03	930	N	500	-0-	-430	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					13
*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-

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
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	52	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	53	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	59	52	1			7
							65	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
02	1708	N	1499	-0-	-209	-0-	74	1	1377	2	Y	44	49	1			3
							48	9									
03	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	72	1	1405	2	Y	54	52	1			5
							59	9									
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-

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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	Y	71	67	1			9
							78	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	59	63	1			5
							65	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	75	73	1			7
							83	9									
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									

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
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	309	-0-	-223	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	314	-0-	-182	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	64	1	1203	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	93	1	1647	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
02	1540	N	1323	-0-	-217	-0-	70	1	1235	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	77	1	1376	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
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									

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
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	172	1	3274	2	Y	43	44	1			5
							47	9									
01	3844	X	3042	-0-	-802	-0-	150	1	2849	2	Y	39	39	1			5
							43	9									
02	3472	X	1860	-0-	-1612	-0-	93	1	1744	2	Y	21	24	1			2
							23	9									
03	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	123	1	2425	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
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-

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
12	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	95	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	104	1	1964	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	74	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1877	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	70	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	87	1	1715	2	N	15	9	1			10
							17	9									
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	82	1	1587	2	N	19	22	1			7
							21	9									
*02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	77	1	1368	2	N	11	7	1			11
							12	9									
*03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	80	1	1581	2	Y	-0-					11
*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-

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
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	68	1	1293	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
01	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	81	1	1540	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	53	1	1049	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

12	1945	X	1671	-0-	-274	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	131	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	139	1	2490	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

12	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	88	1	1692	2	Y	39	42	1			5
							43	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	104	1	1981	2	Y	47	46	1			6
							52	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	1688	2	Y	37	40	1			3
							41	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	50	48	1			5
							55	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

12	2697	N	2370	-0-	-327	-0-	116	1	2228	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	126	1	2383	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
02	2184	N	2095	-0-	-89	-0-	105	1	1968	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	112	1	2202	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
01	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	83	1	1480	2	Y	26	23	1			8
								29	9									
02	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	74	1	1305	2	Y	28	29	1			7
								31	9									
03	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	78	1	1392	2	Y	28	27	1			8
								31	9									
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

12	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1453	-0-		-35	-0-	78	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1307	-0-		-37	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

12	1984	N	1254	-0-		-730	-0-	62	1	1182	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
01	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	113	1	2147	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
02	2072	N	1323	-0-		-749	-0-	66	1	1247	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	92	1	1800	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

12	1147	N	255	-0-		-892	-0-	13	1	239	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
01	1364	N	270	-0-		-1094	-0-	14	1	254	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
02	308	N	250	-0-		-58	-0-	13	1	233	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	315	N	315	-0-		-0-	-0-	16	1	296	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	59	1	1264	2	Y	48	54	1			56
							53	9									
01	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	57	1	1222	2	Y	39	48	1			47
							43	9									
02	1372	N	1181	-0-	-191	-0-	56	1	1088	2	Y	34	49	1			32
							37	9									
03	1364	N	998	-0-	-366	-0-	44	1	918	2	Y	33	42	1			23
							36	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1131	-0-	-521	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	74	1	1450	2	Y	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

12	372	N	267	-0-	-105	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	139	-0-	-169	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

12	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	131	1	2085	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	172	1	2643	2	Y	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	216	1	3315	2	Y	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	203	1	2998	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	784	N	519	-0-	-265	-0-	26	1	485	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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-

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
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	892	-0-	-312	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	74	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1699	-0-	-192	-0-	85	1	1614	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1638	-0-	-70	-0-	84	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	97	1	1838	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2356	N	1968	-0-	-388	-0-	98	1	1851	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2128	N	1926	-0-	-202	-0-	97	1	1812	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
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									

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
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	77	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1097	-0-	-608	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	74	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	103 19	1 9	1952	2	Y	17	17	1			2
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105 19	1 9	1990	2	Y	17	17	1			2
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	1735	2	Y	14	15	1			1
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96 20	1 9	1899	2	Y	18	17	1			2
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	1849	2	Y	13	14	1			1
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	1942	2	Y	14	15	1			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	152	1	2906	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	1524	-0-	-1545	-0-	77	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1899	-0-	-873	-0-	97	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2264	-0-	-805	-0-	110	1	2154	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

12	2325	N	1947	-0-	-378	-0-	98	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	125	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	117	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

12	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	104 35	1 9	2060	2	N	32	21	1			22
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	127 62	1 9	2447	2	N	56	58	1			20
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	114 32	1 9	2047	2	N	29	19	1			30
*03	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	83	1	1633	2	Y	-0-					30
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	Y	-0-					30
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	2474	2	Y	1	30	1	1	8	-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	56 55	1 9	1096	2	N	50	29	1			35
01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	53 75	1 9	1011	2	N	68	78	1			25
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55 47	1 9	985	2	N	43	23	1			45
*03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	38 55	1 9	749	2	Y	50	43	1			52
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44 33	1 9	871	2	Y	30	33	1			49
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	1124	2	Y	41	89	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	2666	X	2232	-0-	-434	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	130	1	2462	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2303	-0-	-105	-0-	118	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

12	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	115	1	2179	2	Y	23	13	1			31
							25	9									
01	2728	N	2326	-0-	-402	-0-	120	1	2178	2	Y	25	29	1			27
							28	9									
02	2268	N	1976	-0-	-292	-0-	106	1	1846	2	Y	22	27	1			22
							24	9									
03	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	113	1	2072	2	Y	24	25	1			21
							26	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2074	2	Y	30	26	1	2	8	33
							33	9									
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2353	2	Y	29	28	1	1	8	33
							32	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2136	2	Y	24	34	1	1	8	22
							26	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2272	2	Y	31	32	1			21
							34	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

12	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	116	1	2190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	125	1	2354	2	Y	63	59	1	1	8	12
							69	9									
01	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	146	1	2596	2	Y	74	65	1			21
							81	9									
02	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	109	1	1915	2	Y	67	70	1	1	8	17
							74	9									
03	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	163	1	2913	2	Y	95	84	1	1	8	27
							105	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	151	1	2415	2	Y	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	147	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	141	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	2	Y	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	162	1	2795	2	Y	16					16
							18	9									
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	182	1	2984	2	Y	43	33	1			26
							47	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	100	1	1953	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2289	-0-	-315	-0-	113	1	2156	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	2604	N	1545	-0-	-1059	-0-	77	1	1454	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2324	N	2164	-0-	-160	-0-	109	1	2038	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2996	-0-	-755	-0-	148	1	2802	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
01	3751	X	2689	-0-	-1062	-0-	141	1	2504	2	Y	40	36	1			12
							44	9									
02	3388	X	3185	-0-	-203	-0-	168	1	2953	2	Y	58	55	1			15
							64	9									
03	3689	X	2619	-0-	-1070	-0-	136	1	2433	2	Y	45	47	1			13
							50	9									
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									

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
12	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	105	1	1991	2	Y	50	47	1			6
							55	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	113	1	2153	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
02	2072	N	2037	-0-	-35	-0-	101	1	1889	2	Y	43	47	1			3
							47	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2057	2	Y	57	55	1			5
							63	9									
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									

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
12	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	86	1	1661	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1612	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	73	1	1437	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
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									

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
12	4061	X	3357	-0-	-704	-0-	160	1	3161	2	N	33	20	1	1	8	22
							36	9									
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	198	1	3812	2	N	54	56	1			20
							59	9									
*02	3668	X	3207	-0-	-461	-0-	168	1	3007	2	N	29	19	1			30
							32	9									
*03	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	156	1	3067	2	Y	53	45	1			38
							58	9									
*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									

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
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	90	1	1692	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	46	1	855	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
03	1922	N	1108	-0-	-814	-0-	53	1	1034	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
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-

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
12	4154	X	3163	-0-	-991	-0-	137	1	3004	2	Y	20	30	1			11
							22	9									
01	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	208	1	4300	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
02	4200	X	2340	-0-	-1860	-0-	117	1	2211	2	Y	11					19
							12	9									
03	4650	X	2845	-0-	-1805	-0-	141	1	2683	2	Y	19	20	1			18
							21	9									
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									

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
12	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	65	1	1245	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
01	1767	N	605	-0-	-1162	-0-	29	1	554	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
02	1568	N	546	-0-	-1022	-0-	27	1	502	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
03	1364	N	460	-0-	-904	-0-	21	1	420	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
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-

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
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2635	N	1817	-0-	-818	-0-	88	1	1693	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
01	2547	N	2325	-0-	-222	-0-	114	1	2164	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	Y	39	42	1			3
							43	9									
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	56	54	1			5
							62	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	55	58	1			6
							61	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2043	2	Y	63	61	1			8
							69	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1868	2	Y	51	55	1			4
							56	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	1920	2	Y	63	61	1			6
							69	9									
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									

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
12	5394	X	4274	-0-	-1120	-0-	213	1	4061	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4362	-0-	-598	-0-	219	1	4143	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3662	-0-	-818	-0-	187	1	3475	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	188	1	3708	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
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									

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
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	88	1	1730	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1271	N	812	-0-	-459	-0-	39	1	748	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	36	30	1			11
							40	9									
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	54	1	943	2	Y	38	39	1			10
							42	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	34	34	1			10
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	108	1	2066	2	Y	51	53	1			6
							56	9									
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	112	1	2124	2	Y	54	53	1			7
							59	9									
02	1876	X	1637	-0-	-239	-0-	82	1	1516	2	Y	35	39	1			3
							39	9									
03	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	90	1	1772	2	Y	48	46	1			5
							53	9									
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	104	1	2058	2	N	51	31	1			36
							56	9									
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1	2483	2	N	90	93	1			33
							99	9									
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	N	46	31	1			48
							51	9									
*03	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	96	1	1896	2	Y	-0-					48
*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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

12	2015	N	1597	-0-	-418	-0-	76	1	1498	2	N	21	14	1			15
							23	9									
01	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	93	1	1777	2	N	36	38	1			13
							40	9									
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1727	2	N	24	12	1			25
							26	9									
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	94	1	1845	2	Y	59	50	1			34
							65	9									
*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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

12	3410	X	2645	-0-	-765	-0-	154	1	2461	2	Y	27	37	1			44
							30	9									
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	27	31	1			40
							30	9									
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	137	1	2098	2	Y	19	28	1			31
							21	9									
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	165	1	2444	2	Y	27	25	1			33
							30	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	Y	11	29	1			15
							12	9									
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	190	1	3108	2	Y	39	30	1			24
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	93	1	1745	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	108	1	1916	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	96	1	1682	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	199	1	3797	2	Y	201	208	1			23
							221	9									
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	220	1	4172	2	Y	230	223	1			30
							253	9									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	198	1	3701	2	Y	180	196	1			14
							198	9									
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	205	1	4021	2	Y	234	226	1			22
							257	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	172	1	3293	2	Y	24	24	1	1	8	3
							26	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	180	1	3427	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	3500	X	2831	-0-	-669	-0-	144	1	2668	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
03	3875	X	2942	-0-	-933	-0-	141	1	2778	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	873	-0-	-646	-0-	43	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	90	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	843	-0-	-459	-0-	39	1	754	2	Y	45	53	1			5
							50	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	88	82	1			11
							97	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	Y	79	84	1			6
							87	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	2	Y	101	97	1			10
							111	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2378	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	126	1	2396	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	126	1	2470	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1	2682	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2360	-0-	-300	-0-	120	1	2240	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	100	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

12	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	3627	X	2630	-0-	-997	-0-	125	1	2466	2	N	35	27	1			25
							39	9									
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3678	2	N	77	74	1			28
							85	9									
*02	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	169	1	3034	2	N	42	27	1			43
							46	9									
*03	3844	X	1812	-0-	-2032	-0-	86	1	1684	2	Y	38	32	1			49
							42	9									
*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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1590	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	76	1	1396	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	88	1	1674	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	81	1	1543	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1568	N	1050	-0-	-518	-0-	53	1	983	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	64	1	1251	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	155	1	2934	2	Y	32	41	1			6
							35	9									
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	206	1	3659	2	Y	42	36	1			12
							46	9									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	200	1	3504	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	195	1	3479	2	Y	46	46	1			13
							51	9									
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

12	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	71	1	1404	2	N	14	9	1			10
							15	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	N	25	26	1			9
							28	9									
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1495	2	N	18	9	1			18
							20	9									
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	37	33	1			22
							41	9									
*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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	42	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

12	1767	X	1168	-0-	-599	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1767	X	1019	-0-	-748	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1382	-0-	-214	-0-	70	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1122	-0-	-645	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

12	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	777	-0-	-835	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	620	-0-	-836	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	760	-0-	-604	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
01	2883	N	2784	-0-	-99	-0-	144	1	2629	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
02	2576	N	2548	-0-	-28	-0-	139	1	2399	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
03	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	138	1	2547	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
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-

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
12	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	107	1	2023	2	Y	31	45	1	1	8	6
							34	9									
01	2728	N	2391	-0-	-337	-0-	125	1	2226	2	Y	36	31	1	1	8	10
							40	9									
02	2212	N	1908	-0-	-304	-0-	101	1	1768	2	Y	35	35	1	1	8	9
							39	9									
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	109	1	1952	2	Y	36	35	1			10
							40	9									
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									

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
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	199	1	3746	2	Y	85	83	1	1	8	17
							94	9									
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	224	1	3972	2	Y	95	84	1			28
							105	9									
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	195	1	3418	2	Y	100	102	1	1	8	25
							110	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	211	1	3784	2	Y	104	99	1			30
							114	9									
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									

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
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	210	1	3357	2	Y	22	30	1			35
							24	9									
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	231	1	3550	2	Y	23	24	1			34
							25	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	198	1	3027	2	Y	15	23	1			26
							17	9									
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	20	21	1			25
							22	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	177	1	3058	2	Y	19	19	1			25
							21	9									
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	2	Y	61	49	1			37
							67	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

12	2542	N	2256	-0-	-286	-0-	53	1	2170	2	N	30					258
							33	9									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	2	N	22	178	1			102
							24	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	2	N	20					122
							22	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	60	1	2396	2	N	26					148
							29	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	161	1	3043	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	170	1	3016	2	Y	40	36	1			12
							44	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	151	1	2644	2	Y	42	43	1			11
							46	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3035	2	Y	46	44	1			13
							51	9									
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									

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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	24	1	416	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	25	1	456	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
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-

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
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	137	1	2606	2	Y	35	34	1	2	8	4
							39	9									
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	2	Y	37	35	1	1	8	5
							41	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	116	1	2154	2	Y	26	28	1	1	8	2
							29	9									
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	40	36	1	2	8	4
							44	9									
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									

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
12	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	80	1	1502	2	Y	87	49	1			114
							96	9									
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1733	2	Y	111	108	1			117
							122	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1740	2	Y	114	119	1			112
							125	9									
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	100	1	1861	2	Y	116	125	1			103
							128	9									
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									

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
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2191	2	Y	79	79	1	2	8	90
							87	9									
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	89	1	1913	2	Y	58	79	1			69
							64	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	59	71	1	1	8	56
							65	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	111	1	2329	2	Y	81	81	1	2	8	54
							89	9									
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									

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
12	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	129	1	2534	2	N	41	20	1			29
							45	9									
01	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	175	1	3358	2	N	79	79	1			29
							87	9									
*02	3416	X	2356	-0-	-1060	-0-	122	1	2194	2	N	36	28	1			37
							40	9									
*03	3441	X	2187	-0-	-1254	-0-	102	1	2001	2	Y	76	66	1			47
							84	9									
*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									

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
12	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	81	1	1552	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	83	1	1572	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	76	1	1410	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	72	1	1403	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
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									

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
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	58	59	1	1	8	7
							64	9									
01	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	75	1	1428	2	Y	52	52	1			7
							57	9									
02	1568	N	1290	-0-	-278	-0-	64	1	1182	2	Y	40	43	1	1	8	3
							44	9									
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	77	1	1515	2	Y	60	57	1			6
							66	9									
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-

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
12	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	144	1	2732	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	128	1	2422	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2578	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	141	1	2777	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3503	X	2378	-0-		-1125	-0-	116	1	2222	2	Y	36	46	1			4
								40	9									
01	3503	X	2816	-0-		-687	-0-	138	1	2627	2	Y	46	44	1			6
								51	9									
02	3164	X	2821	-0-		-343	-0-	142	1	2635	2	Y	40	43	1			3
								44	9									
03	3503	X	2701	-0-		-802	-0-	129	1	2521	2	Y	46	45	1			4
								51	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-	215	1	4108	2	Y	52	51	1			6
								57	9									
01	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	211	1	3998	2	Y	53	52	1			7
								58	9									
02	3726	X	3726	-0-		-0-	-0-	188	1	3494	2	Y	40	44	1			3
								44	9									
03	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	176	1	3451	2	Y	49	47	1			5
								54	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2511	N	2112	-0-		-399	-0-	93	1	2000	2	Y	17	17	1	2	8	18
								19	9									
01	2511	N	1946	-0-		-565	-0-	87	1	1846	2	Y	12	15	1			15
								13	9									
02	2240	N	1830	-0-		-410	-0-	89	1	1730	2	Y	10	15	1			10
								11	9									
03	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	16	15	1			11
								18	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2759	N	2045	-0-		-714	-0-	101	1	1907	2	Y	34	36	1			7
								37	9									
01	2852	N	2408	-0-		-444	-0-	126	1	2235	2	Y	43	38	1			12
								47	9									
02	2800	N	2827	-0-		27	27	149	1	2611	2	Y	61	56	1	1	8	16
								67	9									
03	2973	N	2946	-0-		-27	-0-	152	1	2728	2	Y	60	59	1			17
								66	9									
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									

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
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2673	2	Y	17	8	1	2	8	19
							19	9									
01	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	128	1	2327	2	Y	14	18	1			15
							15	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	136	1	2360	2	Y	15	15	1	1	8	14
							17	9									
03	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	135	1	2493	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2570	2	Y	8	15	1	1	8	5
							9	9									
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	7	5	1	1	8	6
							8	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	99	1	1909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1789	-0-	-171	-0-	91	1	1697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	94	1	1836	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	114	1	2195	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	133	1	2520	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
02	2352	N	2019	-0-	-333	-0-	101	1	1881	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	129	1	2528	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	2	Y	48	49	1	1	8	3
							53	9									
*05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	119	1	2494	2	Y	46	47	1	1	8	1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3782	X	2835	-0-		-947	-0-	140	1	2632	2	Y	57	59	1			11
								63	9									
01	3699	X	3489	-0-		-210	-0-	182	1	3224	2	Y	75	64	1			22
								83	9									
02	3332	X	3101	-0-		-231	-0-	162	1	2851	2	Y	80	81	1			21
								88	9									
03	3658	X	3427	-0-		-231	-0-	177	1	3158	2	Y	84	81	1			24
								92	9									
04	3390	X	3107	-0-		-283	-0-	165	1	2768	2	Y	158	117	1			65
								174	9									
*05	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	164	1	3012	2	Y	141	167	1			39
								155	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4898	X	4807	-0-		-91	-0-	238	1	4493	2	Y	69	66	1	1	8	14
								76	9									
01	4898	X	4893	-0-		-5	-0-	257	1	4555	2	Y	74	67	1			21
								81	9									
02	4424	X	4294	-0-		-130	-0-	227	1	3981	2	Y	78	79	1			20
								86	9									
03	4898	X	4854	-0-		-44	-0-	251	1	4511	2	Y	84	80	1			24
								92	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4619	X	4351	-0-		-268	-0-	216	1	4061	2	Y	67	61	1	1	8	13
								74	9									
01	4619	X	4275	-0-		-344	-0-	224	1	3975	2	Y	69	62	1			20
								76	9									
02	4172	X	3964	-0-		-208	-0-	210	1	3668	2	Y	78	77	1	1	8	20
								86	9									
03	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	240	1	4295	2	Y	86	81	1	1	8	24
								95	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2849	X	2849	-0-		-0-	-0-	141	1	2695	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
01	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	151	1	2857	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
02	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	134	1	2496	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
03	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	130	1	2556	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	170	1	3241	2	Y	42	40	1	2	8	5
							46	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	2	Y	41	39	1	2	8	5
							45	9									
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	151	1	2810	2	Y	35	34	1	4	8	2
							39	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	149	1	2930	2	Y	42	38	1	2	8	4
							46	9									
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									

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
12	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	142	1	2694	2	Y	29	17	1	1	8	37
							32	9									
01	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	157	1	2853	2	Y	33	35	1			35
							36	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2754	2	Y	33	35	1	1	8	32
							36	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	165	1	3060	2	Y	35	36	1			31
							39	9									
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									

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
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	236	1	3952	2	Y	35					93
							39	9									
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	192	1	3420	2	Y	37					130
							41	9									
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	126	1	2507	2	Y	38					168
							42	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	237	1	3601	2	Y	45					213
							50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	140	1	3030	2	Y	44	1	8			96
							48	9									
01	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	173	1	3296	2	Y	24	80	1			40
							26	9									
02	3304	X	3095	-0-	-209	-0-	151	1	2878	2	Y	60	88	1			12
							66	9									
03	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	152	1	2807	2	Y	14					26
							15	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4027	-0-	-1398	-0-	174	1	3824	2	Y	26	19	1			14
							29	9									
01	5425	X	4766	-0-	-659	-0-	219	1	4522	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
02	4900	X	3507	-0-	-1393	-0-	175	1	3313	2	Y	17					26
							19	9									
03	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	243	1	4627	2	Y	33	27	1			32
							36	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	147	1	2799	2	Y	45	25	1	2	8	57
							50	9									
01	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	155	1	2830	2	Y	48	54	1			51
							53	9									
02	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	155	1	2685	2	Y	48	52	1	1	8	46
							53	9									
03	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	155	1	2864	2	Y	51	52	1	2	8	43
							56	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	170	1	3219	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	159	1	2962	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	160	1	3137	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	212	1	3987	2	Y	45	42	1	1	8	9
							50	9									
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	213	1	3770	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	Y	57	55	1	1	8	14
							63	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	256	1	4586	2	Y	62	58	1			18
							68	9									
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									

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
12	10788	X	9278	-0-	-1510	-0-	447	1	8829	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	10788	X	10398	-0-	-390	-0-	528	1	9869	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*02	9744	X	9250	-0-	-494	-0-	504	1	8671	2	N	68					135
							75	9									
*03	10695	X	10197	-0-	-498	-0-	494	1	9703	2	N	-0-					135
*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-

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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					78
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					79
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					80
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	182	2	1	9	N	1					81
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

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					32
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					32
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					32
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					32
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					32
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1056	2	182	9	Y	165	177	1			50
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1130	2	359	9	Y	326	187	1			189
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	937	2	369	9	Y	335	340	1			184
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1093	2	416	9	Y	378	396	1			166
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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	2263	N	1391	-0-	-872	-0-	1376	2	15	9	Y	14	8	8			28
01	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1896	2	4	9	Y	4					32
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3					35
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					35
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					35
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

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
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					14
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					14
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					14
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					14
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

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

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
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	N	-0-					120
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					120
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					120
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					120
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					69
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					69
02	1568	N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-					69
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	105	1			17
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			Y	-0-					17

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			Y	-0-					17
01	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2966	2			Y	-0-					17
02	2744	X	1735	-0-	-1009	-0-	1735	2			Y	-0-					17
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					17
04	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	1991	2			Y	-0-					17
05	3162	X	2246	-0-	-916	-0-	2246	2			Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	N	7					229
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1165	2	40	9	N	36					265
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1035	2	17	9	N	15					280
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1082	2	6	9	N	5					285
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2			N	-0-					285
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1030	2	15	9	N	14					299

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	8278	-0-	-92	-0-	8222	2	56	9	N	51	51	8			15
01	8184	X	7999	-0-	-185	-0-	7999	2			N	-0-					15
02	7392	X	5189	-0-	-2203	-0-	5189	2			N	-0-					15
03	8277	X	5276	-0-	-3001	-0-	5276	2			N	-0-					15
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	11112	-0-	-2373	-0-	524	1	10566	2	N	20					134
							22	9									
01	12462	X	10767	-0-	-1695	-0-	481	1	10242	2	N	40	157	1			17
							44	9									
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	555	1	10694	2	N	80	50	1			47
							88	9									
03	12431	X	11985	-0-	-446	-0-	580	1	11405	2	N	-0-					47
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7033	-0-	-903	-0-	327	1	6692	2	N	13	176	1			39
							14	9									
01	7936	X	6691	-0-	-1245	-0-	336	1	6355	2	N	-0-					39
02	7168	X	5924	-0-	-1244	-0-	270	1	5562	2	N	84	59	1			64
							92	9									
03	7502	X	7235	-0-	-267	-0-	350	1	6885	2	N	-0-					64
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									

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
12	8773	X	8761	-0-	-12	-0-	413	1	8331	2	N	15					96
							17	9									
01	8773	X	8620	-0-	-153	-0-	441	1	8179	2	N	-0-					96
02	7868	X	7068	-0-	-800	-0-	338	1	6638	2	N	84	119	1			61
							92	9									
03	9331	X	7849	-0-	-1482	-0-	380	1	7469	2	N	-0-					61
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	441	1	8903	2	N	31	176	1			38
							34	9									
01	9114	X	8028	-0-	-1086	-0-	392	1	7636	2	N	-0-					38
02	8232	X	7829	-0-	-403	-0-	377	1	7301	2	N	137	137	1			38
							151	9									
03	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	395	1	7764	2	N	-0-					38
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									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12763	-0-	-536	-0-	12587	2	176	9	N	160	174	1			35
01	13423	X	12875	-0-	-548	-0-	12372	2	503	9	N	457	356	1			136
02	12124	X	11296	-0-	-828	-0-	11080	2	216	9	N	196	175	1			157
03	13423	X	12168	-0-	-1255	-0-	11985	2	183	9	N	166	175	1			148
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	19394	-0-	-1624	-0-	19220	2	174	9	Y	158	98	1	77	8	7
01	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	20625	2	92	9	Y	84	74	1			17
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17286	2	106	9	Y	96	81	1			32
03	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20083	2	134	9	Y	122	79	1			75
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18700	2	250	9	Y	227	232	1	30	8	18
01	18786	X	18480	-0-	-306	-0-	18355	2	125	9	Y	114	110	1			22
02	16912	X	16868	-0-	-44	-0-	16744	2	124	9	Y	113	97	1			38
03	18724	X	18240	-0-	-484	-0-	18085	2	155	9	Y	141	92	1			87
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	Y	41	43	1			4
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1572	2	25	9	Y	23	13	1			12
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	23	1			8
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

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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	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 #: 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
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1463	2	131	9	Y	119	118	1			17
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1422	2	147	9	Y	134	134	1			17
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1275	2	139	9	Y	126	114	1			29
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1368	2	136	9	Y	124	137	1			16
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

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		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

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1883	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	Y	17	20	1			1
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

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1716	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1839	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	Y	2	2	1	-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	2	2	1	-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	Y	2	2	1	-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	2	2	1	-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	Y	2	2	1	-0-
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	Y	2	2	1	-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	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	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	Y	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	687	2	Y	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	Y	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-			-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	Y	-0-			-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2	Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

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

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	674	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	2	15	9	Y	14	15	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	4	1			1
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1976	-0-	1976	1976	1976	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2470	-0-	2470	4446	2336	2	134	9	Y	122	105	1			17
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2772	2	58	9	Y	53	41	1			12
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	Y	45	42	1			15
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43	44	1			14
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2283	2	52	9	Y	47	58	1			3
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

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
12	3100	N	3669	-0-	569	569	3669	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3630	-0-	530	1099	3623	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	3955	X	2856	-0-	-1099	-0-	2845	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	Y	11	10	1			2
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

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
12	3100	N	5027	-0-	1927	6118	5021	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	3100	N	4606	-0-	1506	7624	4600	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	11670	X	4046	-0-	-7624	-0-	4038	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	4316	2	4	9	Y	4					4
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

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2706	2	21	9	Y	19	19	1			2
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2563	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2513	2	19	9	Y	17	9	1			9
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2793	2	13	9	Y	12	16	1			5
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

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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					1
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

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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2035	2	65	9	Y	59	66	1			1
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2086	2	46	9	Y	42	35	1			8
02	2296	X	1893	-0-	-403	-0-	1840	2	53	9	Y	48	42	1			14
03	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	1982	2	65	9	Y	59	68	1			5
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

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2408	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	Y	11	6	1			6
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2334	2	10	9	Y	9	11	1			4
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

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					1
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1					1
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	2	33	9	Y	30	31	1			3
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2220	2	37	9	Y	34	32	1			5
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1988	2	41	9	Y	37	29	1			13
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	Y	50	61	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2711	2	53	9	Y	48	47	1			7
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2657	2	58	9	Y	53	53	1			7
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2394	2	54	9	Y	49	45	1			11
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2558	2	55	9	Y	50	55	1			6
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

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3346	2	32	9	Y	29	32	1			3
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3088	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	2828	X	2759	-0-	-69	-0-	2724	2	35	9	Y	32	26	1			10
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3000	2	34	9	Y	31	37	1			4
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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	Y	13	13	1			3
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

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1241	-0-	-1177	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	779	-0-	-1405	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1322	-0-	-1096	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1511	-0-	-829	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	Y	10	9	1			2
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1074	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	778	-0-	-555	-0-	778	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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	6	1			2
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

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
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1571	-0-	-589	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1596	2	48	9	Y	44	42	1			8
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	9	Y	19	23	1			4
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1368	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1278	2	33	9	Y	30	29	1			6
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-

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
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1384	2	23	9	Y	21	22	1			3
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	Y	31	29	1			5
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	32	1			4
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1509	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	1768	2	129	9	Y	117	115	1			21
01	2170	X	1900	-0-	-270	-0-	1725	2	175	9	Y	159	160	1			20
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1637	2	138	9	Y	125	115	1			30
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1601	2	124	9	Y	113	132	1			11
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

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	Y	11	19	1			9
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	14	9	Y	13	19	1			3
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1699	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7					8
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

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

12	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	3899	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3705	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	3808	X	3378	-0-	-430	-0-	3372	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3387	2	21	9	Y	19	10	1			13
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

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9	10	1			1
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	11	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2814	2	95	9	Y	86	101	1			9
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2782	2	114	9	Y	104	103	1			10
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2550	2	97	9	Y	88	71	1			27
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2844	2	92	9	Y	84	101	1			10
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

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

12	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2536	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	2404	2	15	9	Y	14	13	1			2
02	2156	X	2115	-0-	-41	-0-	2103	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	2206	2	14	9	Y	13	13	1			1
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-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	Y	14	16	1			1
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13	8	1			6
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1097	2	15	9	Y	14	16	1			4
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13	14	1			3
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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	225	1	2844	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	220	1	2805	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	215	1	2807	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	251	1	3157	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2252	2	85	9	Y	77	76	1			11
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2293	2	95	9	Y	86	86	1			11
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2037	2	88	9	Y	80	73	1			18
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80	88	1			10
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

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2	4	1			3
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	Y	5	6	1			4
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-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	Y	15	17	1			5
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	16	1			2
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	8	1			2
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

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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	Y	40	47	1			4
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1661	2	55	9	Y	50	49	1			5
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1565	2	45	9	Y	41	33	1			13
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1752	2	44	9	Y	40	48	1			5
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

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
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2144	2	51	9	Y	46	70	1			9
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	2	56	9	Y	51	35	1			25
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	34	1			37
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	Y	46	69	1			14
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	Y	34	38	1			7
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1824	2	47	9	Y	43	43	1			7
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	39	1			9
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2199	2	53	9	Y	48	50	1			7
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

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
12	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2385	2	7	9	Y	6	10	1			5
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2696	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2080	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	Y	5					5
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

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
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	7	1			1
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

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
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1769	2	12	9	Y	11	4	1			7
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2904	2	86	9	Y	78	78	1			7
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

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2066	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	4	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1631	2	25	9	Y	23	17	1			7
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1951	2	19	9	Y	17	19	1			5
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1645	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12	11	1			2
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

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
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	337	2	3	9	Y	3	6	1			1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

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
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1494	-0-	-576	-0-	1494	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1640	2 12 9	Y	11	12	1			1
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2 15 9	Y	14	13	1			2
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2 12 9	Y	11	12	1			1
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2 14 9	Y	13	13	1			1
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2 3 9	Y	3	3	1			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2 3 9	Y	3	2	1			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2 2 9	Y	2	3	1			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2 3 9	Y	3	2	1			1
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2 17 9	Y	15	14	1			2
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2 15 9	Y	14	14	1			2
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2 13 9	Y	12	12	1			2
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2 15 9	Y	14	14	1			2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2016	2 13 9	Y	12	11	1			2
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2056	2 11 9	Y	10	11	1			1
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2 12 9	Y	11	10	1			2
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2 12 9	Y	11	11	1			2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4435	-0-	-587	-0-	4431	2 4 9	Y	4	6	1			3
01	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	4201	2 8 9	Y	7	7	1			3
02	4368	X	4275	-0-	-93	-0-	4269	2 6 9	Y	5	5	1			3
03	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	4632	2 12 9	Y	11	6	1			8
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1871	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1872	2	45	9	Y	41	43	1			5
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1684	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1744	2	51	9	Y	46	45	1			7
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

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
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1982	2	86	9	Y	78	77	1			13
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1897	2	107	9	Y	97	97	1			13
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1554	2	96	9	Y	87	83	1			17
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2413	2	107	9	Y	97	101	1			13
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

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
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2650	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2650	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	558	X	339	-0-	-219	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	272	-0-	-8	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	341	X	275	-0-	-66	-0-	275	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
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2318	2	207	9	Y	188	186	1			27
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2346	2	230	9	Y	209	210	1			26
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2105	2	218	9	Y	198	179	1			45
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2265	2	215	9	Y	195	215	1			25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5					9
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					10
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					13
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

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
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2021

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
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	265	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10	12	1			3
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	Y	7	3	1			5
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

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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1471	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	Y	19	19	1			3
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

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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	2	7	9	N	6	6	1			2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4	5	1			1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	N	6	4	1			3
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5	7	1			1
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	360	2	6	9	N	5	4	1			2
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4	5	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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

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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	2497	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2780	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	2	12	9	Y	11	6	1			6
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2345	2	9	9	Y	8	10	1			4
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

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
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	2	22	9	Y	20	23	1			2
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	11	1			9
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	23	1			5
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1650	2	22	9	Y	20	20	1			5
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

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
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1565	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	25	28	1			3
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	2	24	9	Y	22	14	1			11
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	2	26	9	Y	24	28	1			7
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24	25	1			6
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

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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	13	12	1	3	8	-0-
							14	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	Y	9	8	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1893	2	41	9	Y	37	41	1			13
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1768	2	44	9	Y	40	41	1			12
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	27	1			2
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1670	2	15	9	Y	14	13	1			3
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

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	19	24	1			2
							21	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	20	15	1			7
							22	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	1978	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	3193	X	1555	-0-	-1638	-0-	1534	2	21	9	Y	19	21	1			2
02	2688	X	1097	-0-	-1591	-0-	1079	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2745	2	34	9	Y	31	28	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	599	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	647	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	621	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	583	2	45	9	Y	41	40	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	551	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	3	1			4
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

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
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	Y	26	27	1			3
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	Y	10	6	1			5
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	2	8	9	Y	7	10	1			2
*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-

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
12	992	X	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
01	992	X	915	-0-	-77	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	868	X	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	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
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6	11	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	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
12	682	X	656	-0-	-26	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
12	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3215	2	22	9	Y	20	14	1			7
01	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2922	2	20	9	Y	18	19	1			6
02	3052	X	3029	-0-	-23	-0-	3009	2	20	9	Y	18	20	1			4
03	3379	X	2340	-0-	-1039	-0-	2326	2	14	9	Y	13	13	1			4
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

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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1601	2	12	9	Y	11	19	1			9
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	Y	15	20	1			4
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	2	25	9	Y	23	26	1			1
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1445	2	12	9	Y	11					12
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

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
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	17	1			2
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1506	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	12	1			5
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	17	1			2
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-

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
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2355	2	17	9	Y	15	19	1			2
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2176	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2268	2	14	9	Y	13	12	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

12	1550	X	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	2	30	9	Y	27	28	1			3
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	Y	15	9	1			8
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13	9	Y	12	15	1			5
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

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	2	1			1
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

12	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	1510	2	10	9	Y	9	8	1			7
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11	9	Y	10	16	1			1
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	9	1			4
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	8	1			3
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

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			11
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	Y	9	13	1			6
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	Y	13	15	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	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
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1316	2	34	9	Y	31	34	1			3
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	Y	28	25	1			6
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	Y	20	23	1			3
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14	13	1			4
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

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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	Y	8	7	1			2
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

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
12	1333	X	1031	-0-	-302	-0-	1027	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1240	X	278	-0-	-962	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3008	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3100	N	3577	-0-	477	477	3551	2	26	9	Y	24	13	1			12
02	2800	N	2687	-0-	-113	364	2658	2	29	9	Y	26	30	1			8
03	2973	N	2609	-0-	-364	-0-	2581	2	28	9	Y	25	30	1			3
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

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
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

12	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3038	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2985	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	5	1			5
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2985	2	8	9	Y	7	9	1			3
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

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1942	2	21	9	Y	19	22	1			2
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	Y	23	21	1			4
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

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	2	19	9	Y	17	21	1			4
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	14	1			8
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	2	19	9	Y	17	20	1			2
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

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	18	1			6
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	844	2	28	9	Y	25	24	1			4
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	816	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	739	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	816	2	29	9	Y	26	25	1			4
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

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
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	12	1			14
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	25	1			1
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10	9	1			5
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

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
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1943	2	68	9	Y	62	61	1			9
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1906	2	76	9	Y	69	69	1			9
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1713	2	70	9	Y	64	58	1			15
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1819	2	69	9	Y	63	70	1			8
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

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
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					30
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					30
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					30
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					30
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					30
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	Y	3	2	1			2
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-

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
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5	6	1			5
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	Y	10	11	1			4
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1531	2	158	9	Y	144	130	1			16
02	2660	X	1296	-0-	-1364	-0-	1153	2	143	9	Y	130	78	1			68
03	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2159	2	129	9	Y	117	140	1			45
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

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	8	1			1
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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2777	2	48	9	Y	44	37	1			7
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1551	2	45	9	Y	41	43	1			5
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1306	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1312	2	50	9	Y	45	44	1			7
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1746	2	9	9	Y	8	14	1			7
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	Y	6	11	1			2
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4					4
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

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					3
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

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

12	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	Y	2	1	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1526	2	10	9	Y	9	13	1			1
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	Y	12	8	1			5
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2600	2	18	9	Y	16	16	1			5
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2399	2	15	9	Y	14	17	1			2
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-

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
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	Y	10	9	1			9
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	2	8	9	Y	7	8	1			8
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	Y	15	17	1			6
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3118	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2699	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2688	X	2513	-0-	-175	-0-	2509	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2968	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	Y	5	4	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3828	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	4898	X	4306	-0-	-592	-0-	4287	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	4396	X	2057	-0-	-2339	-0-	2046	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	3702	2	21	9	Y	19	17	1			3
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

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	119	1	1474	2	Y	33	39	1			5
							36	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1435	2	Y	37	32	1			10
							41	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	107	1	1326	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1440	2	Y	42	40	1			13
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2801	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	154	1	1778	2	Y	22	26	1			20
							24	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	157	1	1748	2	Y	25	29	1			16
							28	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	143	1	1688	2	Y	27	30	1			13
							30	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	Y	21	31	1			3
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	12	1			2
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	13	1			3
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	2	18	9	Y	16	17	1			2
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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	76	-0-	-265	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	Y	6	6	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2570	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2519	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2275	2	21	9	Y	19	18	1			4
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2485	2	23	9	Y	21	22	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1957	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2217	2	45	9	Y	41	29	1			14
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2253	2	26	9	Y	24	33	1			5
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

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

12	837	X	820	-0-	-17	-0-	797	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	899	X	824	-0-	-75	-0-	788	2	36	9	Y	33	25	1			13
02	812	X	727	-0-	-85	-0-	688	2	39	9	Y	35	37	1			11
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	790	2	51	9	Y	46	46	1			11
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

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

12	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2866	2	46	9	Y	42	38	1			7
01	3038	X	1639	-0-	-1399	-0-	1602	2	37	9	Y	34	37	1			4
02	2688	X	1504	-0-	-1184	-0-	1459	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	2945	X	1385	-0-	-1560	-0-	1342	2	43	9	Y	39	39	1			6
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

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	21	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	5	4	1			1
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1826	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	18	1			3
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	X	39	-0-	-85	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	Y	20	14	1			7
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1881	2	12	9	Y	11	16	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1			2
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1			2
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17	21	1			3
01	775	X	678	-0-	-97	-0-	658	2	20	9	Y	18	16	1			5
02	644	X	604	-0-	-40	-0-	590	2	14	9	Y	13	14	1			4
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	706	2	22	9	Y	20	17	1			7
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2005	2	41	9	Y	37	46	1			5
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48	9	Y	44	35	1			14
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1644	2	53	9	Y	48	45	1			17
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1799	2	68	9	Y	62	60	1			19
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13	18	1			2
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17	16	1			5
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

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1627	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	780	-0-	-491	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	644	-0-	-504	-0-	30	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1245	2	66	9	Y	60	41	1			22
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1508	2	40	9	Y	36	42	1			16
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1548	2	69	9	Y	63	66	1			13
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1446	2	87	9	Y	79	76	1			16
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

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1682	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

12	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2964	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2739	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2792	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2866	2	21	9	Y	19	18	1			3
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

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1622	2	35	9	Y	32	33	1			3
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1461	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1674	2	29	9	Y	26	13	1			14
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	2	23	9	Y	21	26	1			9
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2894	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9	4	1			6
02	756	X	580	-0-	-176	-0-	574	2	6	9	Y	5	10	1			1
03	837	X	802	-0-	-35	-0-	795	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1546	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2	3	1			1
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2725	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	90	1	2381	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	153	1	2229	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	Y	21	16	1	7	8	1
							23	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	6	1			5
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10	11	1			4
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

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2090	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	2	8	9	Y	7	8	1			1
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

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	171	1	4771	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	149	1	3928	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	189	1	2756	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	254	1	4131	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	19	23	1			4
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	6	1			8
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16	21	1			3
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	Y	23	23	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	Y	36	26	1			30
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1687	2	29	9	Y	26	53	1			3
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1383	2	31	9	Y	28	22	1			9
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1646	2	37	9	Y	34	29	1			14
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	60	1			29
01	2728	X	2376	-0-	-352	-0-	2352	2	24	9	Y	22					51
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	Y	2					53
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15					68
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

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			1
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1931	2	85	9	Y	77	76	1			11
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1905	2	95	9	Y	86	86	1			11
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1714	2	88	9	Y	80	73	1			18
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1872	2	88	9	Y	80	88	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	3	1			1
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	4	1			-0-
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

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
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	18	1			3
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2970	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	2922	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4782	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4788	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1345	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1239	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1155	2	28	9	Y	25	24	1			4
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	Y	27	27	1			4
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	6	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2 1 9			Y	1	1	1			1
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2 1 9			Y	1	1	1			1
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2 1 9			Y	1	1	1			1
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2 7 9			Y	6	3	1			4
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

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
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	669	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	688	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	19	19	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13	15	1			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	Y	11	10	1			3
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	16	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

12	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	6328	2	13	9	Y	12	14	1			1
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6919	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5673	2	35	9	Y	32	23	1			11
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5631	2	21	9	Y	19	26	1			4
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

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

12	3100	N	3990	-0-	890	890	137	1	3829	2	Y	22	27	1			3
							24	9									
01	3100	N	2555	-0-	-545	345	92	1	2439	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
02	2302	N	1957	-0-	-345	-0-	124	1	1811	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	29	27	1	9	8	1
							32	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

12	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3914	2	37	9	Y	34	39	1			11
01	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3856	2	39	9	Y	35	36	1			10
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	2	42	9	Y	38	44	1			4
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3700	2	52	9	Y	47	42	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2890	-0-	-210	67	2882	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	2892	N	2825	-0-	-67	-0-	2815	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2856	X	2523	-0-	-333	-0-	2515	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2846	2	8	9	Y	7	8	1			1
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5124	2	52	9	Y	47	46	1			45
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4950	2	42	9	Y	38	44	1			39
02	4956	X	4528	-0-	-428	-0-	4474	2	54	9	Y	49	46	1			42
03	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4881	2	85	9	Y	77	88	1			31
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	8	1			1
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-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2967	2	28	9	Y	25	24	1			4
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2743	2	28	9	Y	25	24	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2276	-0-	2276	2276	2276	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2294	-0-	2294	4570	2294	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1814	-0-	1814	6384	1814	2			Y	-0-					-0-
*05	9140	X	2756	-0-	-6384	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	Y	17	16	1			1
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24	18	1			7
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1325	2	22	9	Y	20	19	1			1
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-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	2	29	9	Y	26	29	1			9
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	Y	24	27	1			6
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	Y	19	23	1			2
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	Y	25	22	1			5
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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	Y	15	17	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1544	2	51	9	Y	46	46	1			6
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1325	2	47	9	Y	43	39	1			10
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	43	47	1			6
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

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

12	3410	X	563	-0-	-2847	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3526	2	12	9	Y	11	10	1			1
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3016	2	25	9	Y	23	16	1			8
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3203	2	14	9	Y	13	18	1			3
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

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	10	1			3
01	992	X	927	-0-	-65	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	8	1			1
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	2	23	9	Y	21	24	1			7
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	21	1			3
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1298	2	12	9	Y	11	13	1			1
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	Y	12	11	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2407	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2260	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
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

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	48	1			8
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2539	2	66	9	Y	60	61	1			7
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2464	2	66	9	Y	60	58	1			9
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2707	2	69	9	Y	63	63	1			9
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2211	2	28	9	Y	25	24	1			4
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2472	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	Y	25	24	1			4
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26	26	1			4
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

12	3100	N	3240	-0-	140	140	3238	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
01	3100	N	3078	-0-	-22	118	3078	2			Y	-0-					-0-
02	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	310	1	1477	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	310	1	1345	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1110	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1549	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	9	10	1			1
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	N	10	10	1			1
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	N	9	7	1			3
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8	10	1			1
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

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	3192	2	57	9	Y	52	49	1			8
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3744	2	53	9	Y	48	50	1			6
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3344	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3542	2	58	9	Y	53	52	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1054	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1142	2	48	9	Y	44	46	1			5
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	876	2	37	9	Y	34	35	1			4
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1078	2	32	9	Y	29	31	1			2
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-

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	Y	7	4	1			4
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	Y	6	7	1			1
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-

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
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4663	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4731	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4255	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4633	2	31	9	Y	28	28	1			4
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

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
12	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4132	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4348	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3902	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4275	2	23	9	Y	21	21	1			3
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

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
12	2666	X	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2204	-0-	-1296	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4051	2	65	9	Y	59	35	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2147	-0-	-581	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	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
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3784	2	77	9	Y	70	51	1			59
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3683	2	55	9	Y	50	104	1			5
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3264	2	61	9	Y	55	42	1			18
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3670	2	74	9	Y	67	58	1			27
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

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
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2742	2	33	9	Y	30	28	1			5
01	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2731	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	30	1			4
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

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
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1643	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11	10	1			2
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

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
12	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	3448	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4061	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3533	2	34	9	Y	31	30	1			5
03	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3758	2	36	9	Y	33	33	1			5
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

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
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2662	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2155	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	Y	20	19	1			3
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

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
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3716	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3714	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3397	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3773	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

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
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1868	2	23	9	Y	21	18	1			5
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1966	2	20	9	Y	18	17	1			6
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	Y	17	17	1			6
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	Y	18	23	1			1
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

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
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2121	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2241	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	57	1			9
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1911	2	63	9	Y	57	59	1			7
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	Y	56	55	1			8
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1560	2	68	9	Y	62	61	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3681	2	37 9	Y	34	32	1			5
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	2	35 9	Y	32	33	1			4
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3209	2	35 9	Y	32	31	1			5
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3606	2	37 9	Y	34	34	1			5
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

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-					-0-
04	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	1445	2		Y	-0-					-0-
05	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2		Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15 9	Y	14	15	1			1
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10 9	Y	9	9	1			1
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8 9	Y	7	4	1			4
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	2	8 9	Y	7	8	1			3
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

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7 9	N	6	6	1			2
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6 9	N	5	6	1			1
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7 9	N	6	4	1			3
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7 9	N	6	8	1			1
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6 9	N	5	4	1			2
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1528	2	6 9	N	5	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2053	2	12 9	Y	11	10	1			2
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10 9	Y	9	10	1			1
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2055	2	11 9	Y	10	10	1			1
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13 9	Y	12	11	1			2
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9 9	Y	8	8	1			1
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9 9	Y	8	8	1			1
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9 9	Y	8	8	1			1
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	2	9 9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2045	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1			3
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

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
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

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
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2067	2	57	9	Y	52	49	1			8
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2178	2	53	9	Y	48	50	1			6
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1968	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	52	1			8
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	203	1	5658	2	Y	74	94	1			9
							81	9									
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	168	1	4435	2	Y	77	59	1			27
							85	9									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	207	1	3018	2	Y	69	68	1			28
							76	9									
03	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	187	1	3045	2	Y	101	114	1	8	8	7
							111	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3156	2	86	9	Y	78	74	1			12
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3154	2	79	9	Y	72	76	1			8
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2839	2	83	9	Y	75	72	1			11
03	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3131	2	88	9	Y	80	79	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3122	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	3142	2	35	9	Y	32	33	1			4
02	2968	X	2811	-0-	-157	-0-	2776	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	2969	2	37	9	Y	34	34	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2541	2	28	9	Y	25	29	1			3
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	29	1			3
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2365	2	28	9	Y	25	20	1			8
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	29	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	Y	10	11	1			2
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	Y	19	20	1			2
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3120	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2878	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3174	2	20	9	Y	18	17	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					2
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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2318	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2217	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2171	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2169	2	21	9	Y	19	18	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2185	2	66	9	Y	60	57	1			9
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2128	2	63	9	Y	57	59	1			7
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1953	2	63	9	Y	57	56	1			8
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2148	2	68	9	Y	62	61	1			9
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

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
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5500	2	354	9	Y	322	335	1			32
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5063	2	426	9	Y	387	363	1			56
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4871	2	362	9	Y	329	343	1			42
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4688	2	402	9	Y	365	378	1			29
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

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
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2755	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2802	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2749	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2981	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2029	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2112	2	45	9	Y	41	43	1			5
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1994	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2232	2	51	9	Y	46	45	1			7
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

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
12	3100	N	3245	-0-	145	1054	3136	2	109	9	Y	99	105	1			10
01	4149	X	3095	-0-	-1054	-0-	2994	2	101	9	Y	92	85	1			17
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2697	2	90	9	Y	82	86	1			13
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2950	2	103	9	Y	94	85	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1335	2	33	9	Y	30	31	1			3
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1276	2	40	9	Y	36	34	1			5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	903	2	29	9	Y	26	27	1			4
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1248	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3627	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3604	2	37	9	Y	34	33	1			5
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

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3322	2	31	9	Y	28	20	1			9
01	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	3223	2	24	9	Y	22	23	1			8
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	2	17	9	Y	15	19	1			4
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3210	2	21	9	Y	19	19	1			4
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3018	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2877	2	19	9	Y	17	17	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2009	2	72	9	Y	65	61	1			10
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	63	1			7
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1727	2	67	9	Y	61	59	1			9
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1974	2	73	9	Y	66	65	1			10
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

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2283	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1981	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2183	2	19	9	Y	17	17	1			2
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

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

12	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2909	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2932	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2716	X	2655	-0-	-61	-0-	2632	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	2871	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1310	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1171	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	37	37	1			5
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

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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	2	17	9	Y	15	17	1			3
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17	16	1			4
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	19	20	1			3
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

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
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3184	2	26	9	Y	24	20	1			6
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3296	2	22	9	Y	20	19	1			7
02	2800	N	3001	-0-	201	201	2980	2	21	9	Y	19	20	1			6
03	3100	N	3333	-0-	233	434	3310	2	23	9	Y	21	26	1			1
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

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
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2789	2	23	9	Y	21	23	1			2
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2739	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	Y	18	19	1			3
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2751	2	22	9	Y	20	18	1			5
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

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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	Y	6					41
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	35	1			18
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9					27
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	9					36
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2683	2	19	9	Y	17	34	1			19
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2649	2	18	9	Y	16					35

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
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1448	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
12	4402	X	3626	-0-	-776	-0-	3613	2	13	9	Y	12	15	1			1
01	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3937	2	21	9	Y	19	18	1			2
02	3696	X	3604	-0-	-92	-0-	3565	2	39	9	Y	35	25	1			12
03	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3779	2	22	9	Y	20	28	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2393	2	40	9	Y	36	26	1			30
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2469	2	29	9	Y	26	53	1			3
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2177	2	31	9	Y	28	22	1			9
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2297	2	37	9	Y	34	29	1			14
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

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
12	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	1808	2	18	9	Y	16	25	1			3
01	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	1639	2	20	9	Y	18	12	1			9
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16	12	1			13
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	24	1			5
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

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
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2204	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
12	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	229	1	6398	2	Y	73	93	1			9
							80	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	187	1	4938	2	Y	76	59	1			26
							84	9									
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	228	1	3316	2	Y	70	68	1			28
							77	9									
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	233	1	3796	2	Y	71	93	1			6
							78	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9					9
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1186	2	32	9	Y	29	30	1			8
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1045	2	41	9	Y	37	38	1			7
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1720	2	32	9	Y	29	24	1			5
02	1400	X	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			Y	-0-					5
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			Y	-0-					5
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

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
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2546	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1947	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	Y	28	28	1			4
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2912	2	40	9	Y	36	35	1			5
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

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
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	3100	N	4991	-0-	1891	1891	4989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	3321	-0-	221	2112	3321	2			Y	-0-					-0-
02	4298	X	2186	-0-	-2112	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1326	-0-	-2518	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2871	2	55	9	Y	50	43	1			12
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2950	2	48	9	Y	44	41	1			15
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2692	2	46	9	Y	42	43	1			14
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	Y	45	56	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	Y	23	24	1			2
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1896	2	31	9	Y	28	26	1			4
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1			3
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	27	1			2
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2788	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2406	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2648	2	33	9	Y	30	30	1			4
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2974	2	83	9	Y	75	71	1			12
01	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	2997	2	76	9	Y	69	73	1			8
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2673	2	78	9	Y	71	69	1			10
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2906	2	85	9	Y	77	76	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2243	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2250	2	35	9	Y	32	33	1			4
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2038	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	34	1			5
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

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1089	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1081	2	45	9	Y	41	40	1			6
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

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3249	-0-	149	224	3230	2	19	9	Y	17	17	1			2
01	2905	N	2681	-0-	-224	-0-	2660	2	21	9	Y	19	18	1			3
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2633	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3060	2	20	9	Y	18	19	1			1
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-

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	N	37	39	1			11
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	2	40	9	N	36	39	1			8
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1655	2	40	9	N	36	25	1			19
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	N	38	51	1			6
04	1920	N	1583	-0-	-337	-0-	1548	2	35	9	N	32	25	1			13
05	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1550	2	35	9	N	32	39	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2649	2	84	9	Y	76	85	1			16
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2574	2	99	9	Y	90	91	1			15
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2199	2	89	9	Y	81	78	1			18
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2479	2	105	9	Y	95	99	1			14
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

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
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22	9	Y	20	20	1			3
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

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
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2087	2	74	9	Y	67	75	1			14
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2008	2	44	9	Y	40	54	1			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	15	1			3
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	Y	18	18	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2878	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	3255	X	1811	-0-	-1444	-0-	1782	2	29	9	Y	26	29	1			4
01	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	2485	2	39	9	Y	35	37	1			2
02	2912	X	2127	-0-	-785	-0-	2087	2	40	9	Y	36	31	1			7
03	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2898	2	61	9	Y	55	49	1			13
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

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
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3813	2	80	9	Y	73	69	1			11
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3831	2	75	9	Y	68	71	1			8
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3449	2	76	9	Y	69	67	1			10
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3806	2	83	9	Y	75	74	1			11
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

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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	863	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	Y	38	36	1			6
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2098	2	39	9	Y	35	37	1			4
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2002	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2186	2	43	9	Y	39	38	1			6
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

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	2995	2	47	9	Y	43	40	1			7
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3315	2	44	9	Y	40	42	1			5
02	2800	N	3058	-0-	258	258	3014	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	3100	N	3316	-0-	216	474	3269	2	47	9	Y	43	43	1			6
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2838	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2960	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	2494	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2757	2	45	9	Y	41	40	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
*05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2173	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1844	2	14	9	Y	13	12	1			2
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

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2877	2	48	9	Y	44	41	1			7
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2830	2	45	9	Y	41	43	1			5
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2430	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	2449	X	2409	-0-	-40	-0-	2367	2	42	9	Y	38	38	1			6
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

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3625	2	46	9	Y	42	47	1			9
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3528	2	54	9	Y	49	50	1			8
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3103	2	50	9	Y	45	43	1			10
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3453	2	58	9	Y	53	55	1			8
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

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
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3324	2	4	9	Y	4	2	1			3
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

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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2892	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2606	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2859	2	52	9	Y	47	46	1			7
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

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
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3314	2	61	9	Y	55	48	1			13
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3292	2	55	9	Y	50	46	1			17
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3062	2	52	9	Y	47	48	1			16
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3390	2	55	9	Y	50	63	1			3
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

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
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					33
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2242	2	142	9	Y	129	134	1			28
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					28
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					28
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

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
12	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3126	2	48	9	N	44	46	1			13
01	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3127	2	46	9	N	42	45	1			10
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	N	41	29	1			22
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	2	48	9	N	44	59	1			7
04	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3069	2	42	9	N	38	30	1			15
05	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3183	2	41	9	N	37	45	1			7

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
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5769	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5634	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	4984	X	4727	-0-	-257	-0-	4704	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5640	2	28	9	Y	25	24	1			4
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

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1987	2	28	9	Y	25	24	1			4
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2151	2	29	9	Y	26	26	1			4
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

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2718	2	6	9	Y	5					36
01	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2690	2	10	9	Y	9	30	1			15
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2653	2	10	9	Y	9					24
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3144	2	9	9	Y	8					32
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

12	620	X	215	-0-	-405	-0-	212	2	3	9	Y	3					14
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	Y	10	12	1			12
02	476	X	194	-0-	-282	-0-	193	2	1	9	Y	1					13
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					16
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	939	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	851	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	31	31	1			5
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

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	Y	17	19	1			-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2070	2	11	9	Y	10	8	1			2
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	7	1			4
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	16	19	1			1
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

12	2480	X	2194	-0-	-286	-0-	2072	2	122	9	Y	111	123	1			3
01	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	2097	2	86	9	Y	78	65	1			16
02	2156	X	2127	-0-	-29	-0-	2055	2	72	9	Y	65	63	1			18
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2446	2	81	9	Y	74	86	1			6
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	827	2	21	9	Y	19	23	1			3
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2285	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	2262	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	2268	X	1936	-0-	-332	-0-	1916	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2159	2	21	9	Y	19	19	1			3
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

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
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5755	2	111	9	Y	101	126	1			15
01	5797	X	5279	-0-	-518	-0-	5182	2	97	9	Y	88	86	1			17
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4870	2	56	9	Y	51	50	1			18
03	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	5359	2	72	9	Y	65	63	1			20
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

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
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4032	2	14	9	N	13	14	1			4
01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4061	2	14	9	N	13	14	1			3
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3561	2	14	9	N	13	9	1			7
03	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3973	2	14	9	N	13	18	1			2
04	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	3778	2	13	9	N	12	9	1			5
05	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3752	2	12	9	N	11	14	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1983	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	Y	18	17	1			3
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

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2875	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2717	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10	9	Y	9	11	1			1
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			2
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2587	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2371	2	48	9	Y	44	46	1			5
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2199	2	51	9	Y	46	44	1			7
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2340	2	53	9	Y	48	48	1			7
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1490	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1412	2	32	9	Y	29	29	1			4
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4123	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	24	1			2
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3016	2	29	9	Y	26	24	1			4
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3500	2	30	9	Y	27	27	1			4
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

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
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2014	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2009	2	30	9	Y	27	27	1			3
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1780	2	29	9	Y	26	23	1			6
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1895	2	26	9	Y	24	27	1			3
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

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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1058	2	42	9	Y	38	36	1			6
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	Y	35	37	1			4
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1230	2	43	9	Y	39	38	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	512	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	541	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	493	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	514	2	36	9	Y	33	32	1			5
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

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
12	2821	X	1917	-0-	-904	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2728	X	2265	-0-	-463	-0-	2255	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2016	X	1678	-0-	-338	-0-	1670	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2103	2	15	9	Y	14	22	1			3
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2150	2	18	9	Y	16	11	1			8
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1721	2	17	9	Y	15	11	1			12
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	14	22	1			4
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

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
12	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	3983	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	3896	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	3584	X	3463	-0-	-121	-0-	3443	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	3735	2	21	9	Y	19	19	1			3
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

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
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	16	1			5
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2345	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	2	14	9	Y	13	15	1			1
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2194	2	18	9	Y	16	14	1			3
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

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
12	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1868	2	114	9	Y	104	165	1			22
01	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2703	2	138	9	Y	125	86	1			61
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2492	2	130	9	Y	118	86	1			93
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	Y	115	174	1			34
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

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
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	19	19	1			6
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	17	19	1			4
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	N	18	12	1			10
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	N	18	25	1			3
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1666	2	19	9	N	17	13	1			7
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1710	2	17	9	N	15	19	1			3

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
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3361	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3002	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3283	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

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
12	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	3372	2	66	9	Y	60	57	1			9
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3363	2	61	9	Y	55	58	1			6
02	3528	X	3108	-0-	-420	-0-	3045	2	63	9	Y	57	55	1			8
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67	9	Y	61	60	1			9
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

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
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2431	2	34	9	Y	31	32	1			3
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2389	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2171	2	14	9	Y	13	8	1			7
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2452	2	13	9	Y	12	14	1			5
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

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1726	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1606	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1764	2	45	9	Y	41	40	1			6
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

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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2152	2	72	9	Y	65	62	1			10
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61	64	1			7
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1583	2	68	9	Y	62	60	1			9
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1785	2	74	9	Y	67	66	1			10
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

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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5075	-0-	-9	-0-	5069	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	4314	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	4805	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	3151	-0-	51	51	229	1	2847	2	Y	68	84	1			10
							75	9									
01	3100	N	3181	-0-	81	132	234	1	2862	2	Y	77	66	1			21
							85	9									
02	2800	N	2845	-0-	45	177	207	1	2565	2	Y	66	64	1			23
							73	9									
03	3100	N	3173	-0-	73	250	230	1	2849	2	Y	85	82	1			26
							94	9									
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									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2938	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3100	N	3186	-0-	86	86	3141	2	45	9	Y	41	43	1			5
02	2648	N	2562	-0-	-86	-0-	2517	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	Y	45	44	1			7
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		1773	-0-	1773	11533	1752	2	21	9	Y	19	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	2	22	9	N	20	33	1			16
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	N	24	33	1			7
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1821	2	43	9	N	39	44	1			2
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2008	2	21	9	N	19					21
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3697	2	54	9	Y	49	46	1			8
01	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	3307	2	48	9	Y	44	47	1			5
02	3752	X	2395	-0-	-1357	-0-	2351	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3521	2	55	9	Y	50	49	1			7
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

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
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3588	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3524	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3187	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3558	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3188	-0-	-60	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1478	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

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
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					25
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					25
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					25
03	3100	N	3106	-0-	6	6	2956	2	150	9	Y	136	116	1			45
04	2825	N	2819	-0-	-6	-0-	2790	2	29	9	Y	26					71
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2704	2	89	9	Y	81	120	1			32

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
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	Y	26	29	1			9
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1582	2	31	9	Y	28	29	1			8
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1312	2	22	9	Y	20	26	1			2
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1424	2	28	9	Y	25	22	1			5
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

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
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2210	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2040	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2327	2	35	9	Y	32	31	1			5
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

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
12	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3327	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3289	2	4	9	N	4	4	1			1
02	3080	X	2845	-0-	-235	-0-	2842	2	3	9	N	3	2	1			2
03	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3309	2	4	9	N	4	5	1			1
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	3179	2	2	9	N	2	2	1			1
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3291	2	4	9	N	4	4	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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1344	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	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
12	2263	X	2097	-0-	-166	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	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
12	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3257	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2919	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2698	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3009	2	31	9	Y	28	28	1			4
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

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
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1552	2	63	9	Y	57	54	1			9
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1642	2	58	9	Y	53	56	1			6
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1476	2	61	9	Y	55	53	1			8
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1606	2	64	9	Y	58	58	1			8
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

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
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2817	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2762	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	29	29	1			4
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2980	2	40	9	Y	36	35	1			5
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

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
12	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2690	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2737	2	47	9	Y	43	45	1			5
02	2548	X	2454	-0-	-94	-0-	2407	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	Y	47	46	1			7
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

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
12	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4275	2	54	9	Y	49	58	1			5
01	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4193	2	66	9	Y	60	59	1			6
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3810	2	54	9	Y	49	40	1			15
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	2	54	9	Y	49	58	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2611	2	26	9	Y	24	22	1			4
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2585	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2317	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2528	2	25	9	Y	23	23	1			3
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

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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	3896	-0-	796	796	3878	2	18	9	Y	16	12	1			4
02	2048	N	1252	-0-	-796	-0-	1204	2	48	9	Y	44	43	1			5
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2734	2	48	9	Y	44	42	1			7
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

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
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3319	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3313	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2973	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	Y	30	30	1			4
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

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
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1487	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21	23	1			2
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2332	2	28	9	Y	25	24	1			4
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

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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1156	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1482	2	21	9	Y	19	18	1			3
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

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
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2621	-0-	-696	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2674	-0-	-536	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	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
12	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	3986	2	52	9	Y	47	53	1			1
01	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4088	2	37	9	Y	34	28	1			7
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3599	2	41	9	Y	37	33	1			11
03	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	3864	2	52	9	Y	47	54	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2332	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2271	2	40	9	Y	36	38	1			4
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1718	2	32	9	Y	29	29	1			4
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2437	2	61	9	Y	55	51	1			8
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

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

12	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2866	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	Y	28	30	1			3
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3490	2	35	9	Y	32	31	1			5
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

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2843	2	72	9	Y	65	62	1			10
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2872	2	67	9	Y	61	64	1			7
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2216	2	61	9	Y	55	54	1			8
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2635	2	74	9	Y	67	65	1			10
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

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

12	2635	X	1911	-0-	-724	-0-	1898	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2552	2	14	9	Y	13	12	1			2
02	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2539	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3073	2	15	9	Y	14	15	1			1
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-

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5					32
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	9	27	1			14
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2	8	9	Y	7					21
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	8					29
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

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1315	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	19	18	1			3
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2334	2	66	9	N	60	52	1			14
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	N	53	49	1			18
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50	51	1			17
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2710	2	59	9	N	54	68	1			3
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2714	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2451	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2694	2	41	9	Y	37	37	1			5
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

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2707	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2735	2	42	9	Y	38	40	1			4
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2378	2	43	9	Y	39	37	1			6
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2579	2	45	9	Y	41	41	1			6
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

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
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3298	2	4	9	N	4	5	1			1
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3278	2	6	9	N	5	5	1			1
02	2912	X	2864	-0-	-48	-0-	2860	2	4	9	N	4	3	1			2
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	6	1			1
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3102	2	4	9	N	4	3	1			2
05	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3180	2	4	9	N	4	5	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	2	47	9	Y	43	40	1			7
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1570	2	44	9	Y	40	42	1			5
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1532	2	47	9	Y	43	43	1			6
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

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
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	185	1	2268	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	171	1	2113	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	154	1	1913	2	Y	26	32	1			4
							29	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1891	2	Y	29	25	1			8
							32	9									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	141	1	1750	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
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									

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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

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
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4300	2	72	9	Y	65	61	1			10
01	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4038	2	66	9	Y	60	63	1			7
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3834	2	67	9	Y	61	59	1			9
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4297	2	73	9	Y	66	65	1			10
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

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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	2	31	9	Y	28	30	1			3
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1179	2	35	9	Y	32	31	1			5
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

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
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	35	36	1			34
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30	34	1			30
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2481	2	42	9	Y	38	36	1			32
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2668	2	66	9	Y	60	68	1			24
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

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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1843	2	78	9	Y	71	67	1			11
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1775	2	73	9	Y	66	69	1			8
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1508	2	74	9	Y	67	65	1			10
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1668	2	79	9	Y	72	72	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5223	2	76	9	Y	69	65	1			11
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5809	2	69	9	Y	63	67	1			7
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4634	2	73	9	Y	66	63	1			10
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5048	2	77	9	Y	70	70	1			10
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

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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
12	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3141	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3062	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2749	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3110	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

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
12	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4010	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	4616	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	4088	X	3378	-0-	-710	-0-	3345	2	33	9	Y	30	29	1			5
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4968	2	40	9	Y	36	36	1			5
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

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
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3215	2	116	9	N	105	125	1			16
01	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	2513	2	132	9	N	120	77	1			59
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3299	2	124	9	N	113	130	1			42
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3237	2	168	9	N	153	159	1			36
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

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
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4814	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4766	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	3948	X	3502	-0-	-446	-0-	3470	2	32	9	Y	29	29	1			4
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4561	2	45	9	Y	41	39	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1960	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
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

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	N	36	38	1			11
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4407	2	39	9	N	35	38	1			8
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3818	2	40	9	N	36	25	1			19
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4273	2	40	9	N	36	49	1			6
04	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	4123	2	35	9	N	32	25	1			13
05	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4208	2	34	9	N	31	38	1			6

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

12	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2917	2	77	9	N	70	69	1			10
01	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2804	2	86	9	N	78	78	1			10
02	2576	X	2572	-0-	-4	-0-	2491	2	81	9	N	74	67	1			17
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	80	1			9
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	46	57	1			6
							51	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	Y	46	36	1			16
							51	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	86	1	1251	2	Y	35	38	1			13
							39	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	2	Y	46	50	1	6	8	3
							51	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3673	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3743	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3394	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3744	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3287	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3132	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	40	1			6
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

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
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2247	2	102	9	Y	93	88	1			14
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2394	2	96	9	Y	87	91	1			10
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2398	2	98	9	Y	89	86	1			13
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2705	2	105	9	Y	95	94	1			14
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

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
12	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2129	-0-	-785	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
*05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3651	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3346	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	3220	X	3190	-0-	-30	-0-	3177	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3644	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2526	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2387	X	1756	-0-	-631	-0-	1753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2156	X	1503	-0-	-653	-0-	1497	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5065	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4502	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5045	2	23	9	Y	21	21	1			3
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

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
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4291	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4343	2	11	9	Y	10	6	1			5
02	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3756	2	11	9	Y	10	12	1			3
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	2	12	9	Y	11	11	1			3
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

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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2039	2	40	9	Y	36	41	1			7
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1941	2	48	9	Y	44	44	1			7
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1831	2	43	9	Y	39	37	1			9
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2058	2	51	9	Y	46	48	1			7
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

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
12	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3062	2	58	9	Y	53	55	1			5
01	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	2963	2	66	9	Y	60	56	1			9
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	Y	64	50	1			23
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3026	2	97	9	Y	88	107	1			4
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

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
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3550	2	59	9	Y	54	44	1			13
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3566	2	53	9	Y	48	45	1			16
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3488	2	51	9	Y	46	47	1			15
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3806	2	54	9	Y	49	61	1			3
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

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
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2550	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3939	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3970	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3613	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3970	2	21	9	Y	19	19	1			3
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

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5362	2	66	9	Y	60	57	1			9
01	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	4769	2	54	9	Y	49	52	1			6
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4570	2	55	9	Y	50	48	1			8
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5326	2	67	9	Y	61	60	1			9
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

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3522	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3488	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2908	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3123	2	29	9	Y	26	25	1			4
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

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4292	2	41	9	Y	37	27	1			31
01	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3903	2	26	9	Y	24	52	1			3
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3567	2	32	9	Y	29	22	1			10
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3879	2	37	9	Y	34	30	1			14
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	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 #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4327	-0-	-75	-0-	4303	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4350	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3987	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4407	2	25	9	Y	23	23	1			3
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

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1484	2	40	9	Y	36	38	1			4
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1371	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43	9	Y	39	38	1			6
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

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3233	2	65	9	Y	59	51	1			14
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3296	2	58	9	Y	53	49	1			18
02	3108	X	3037	-0-	-71	-0-	2982	2	55	9	Y	50	51	1			17
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	9	Y	53	67	1			3
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

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
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2562	2	63	9	Y	57	54	1			9
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2554	2	58	9	Y	53	56	1			6
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2293	2	61	9	Y	55	53	1			8
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2537	2	64	9	Y	58	58	1			8
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

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
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	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
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2766	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	47	1			5
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2500	2	51	9	Y	46	44	1			7
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2784	2	53	9	Y	48	48	1			7
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

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
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3388	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	2548	X	2227	-0-	-321	-0-	2220	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	2821	X	1396	-0-	-1425	-0-	1389	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	68	1	1908	2	Y	37	46	1			5
							41	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	38	30	1			13
							42	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	Y	29	34	1	1	8	2
							32	9									
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									

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
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10					69
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1647	2	22	9	Y	20	59	1			30
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1516	2	18	9	Y	16					46
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16					62
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

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	194	1	5406	2	Y	54	67	1			7
							59	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	Y	54	42	1			19
							59	9									
02	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	196	1	2861	2	Y	51	48	1			22
							56	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	202	1	3298	2	Y	107	105	1	17	8	7
							118	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	3927	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	3782	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3216	2	43	9	Y	39	37	1			6
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3920	2	45	9	Y	41	41	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					20
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7	17	1			10
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					11
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3					14
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

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1771	2	17	9	N	15	17	1			3
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	N	18	18	1			3
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1572	2	18	9	N	16	15	1			4
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19	20	1			3
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

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3445	2	2	9	N	2	3	1			2
01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3321	2	3	9	N	3	3	1			2
02	3192	X	2989	-0-	-203	-0-	2982	2	7	9	N	6	3	1			5
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3346	2	22	9	N	20	11	1			14
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

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
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1944	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	2698	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3025	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2712	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2988	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2197	2	41	9	Y	37	44	1			9
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	30	1			16
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2216	2	40	9	Y	36	41	1			11
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2699	2	39	9	Y	35	42	1			4
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

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
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3811	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3911	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	788	1	9785	2	N	62	77	1			9
							68	9									
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	804	1	9836	2	N	70	60	1			19
							77	9									
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	718	1	8897	2	N	75	68	1			26
							83	9									
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	777	1	9631	2	N	96	93	1			29
							106	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8604 - 9320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2022

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 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
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2975	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2896	2	47	9	Y	43	45	1			5
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2522	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2696	2	52	9	Y	47	46	1			7
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4075	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3972	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3723	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4084	2	40	9	Y	36	36	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					3
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					3
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					3
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1790	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2277	2	142	9	Y	129	127	1			19
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2344	2	156	9	Y	142	143	1			18
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2103	2	149	9	Y	135	122	1			31
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2267	2	146	9	Y	133	147	1			17
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	79	99	1			10
							87	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	80	62	1			28
							88	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	45	62	1			11
							50	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	27	32	1	4	8	2
							30	9									
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									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

12	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3383	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	4022	2	51	9	Y	46	48	1			5
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3549	2	52	9	Y	47	45	1			7
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3720	2	55	9	Y	50	50	1			7
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

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

12	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	2303	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-	1746	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2800	N	3216	-0-	416	416	3202	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	N	3312	-0-	212	628	3298	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 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
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2215	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2316	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	Y	30	30	1			4
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

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1209	X	904	-0-	-305	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1					1
							1	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	11	6	1	5	8	1
							12	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	6	10	1			5
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	Y	3					3
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

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	Y	7	4	1			5
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2610	2	25	9	Y	23	13	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2789	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2857	2	31	9	Y	28	30	1			3
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2818	2	35	9	Y	32	31	1			5
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

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13	16	1			2
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	14	1			7
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	Y	24	23	1			8
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1721	2	35	9	Y	32	30	1			10
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2587	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2231	2	58	9	Y	53	50	1			8
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2137	2	54	9	Y	49	51	1			6
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2104	2	55	9	Y	50	49	1			7
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2339	2	59	9	Y	54	53	1			8
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1722	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	435	1	1301	2	Y	371	427	1			41
							408	9									
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	460	1	1497	2	Y	227	255	1			13
							250	9									
02	1904	X	1868	-0-	-36	-0-	418	1	1264	2	Y	169	124	1			58
							186	9									
03	2108	X	733	-0-	-1375	-0-	186	1	462	2	Y	77	119	1			16
							85	9									
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									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

12	14B2 EXT		2750	-0-	2750	4226	2735	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	14B2 EXT		1976	-0-	1976	6202	1942	2	34	9	Y	31	30	1			4
02	2800	N	1865	-0-	-935	5267	1810	2	55	9	Y	50	47	1			7
03	3100	N	1891	-0-	-1209	4058	1835	2	56	9	Y	51	51	1			7
04	3000	N	2322	-0-	-678	3380	2271	2	51	9	Y	46	46	1			7
*05	3100	N	1947	-0-	-1153	2227	1896	2	51	9	Y	46	44	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2241	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1779	2	34	9	Y	31	30	1			5
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	36	9	Y	33	33	1			5
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

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4028	2	83	9	Y	75	71	1			12
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4014	2	76	9	Y	69	73	1			8
02	3612	X	3596	-0-	-16	-0-	3518	2	78	9	Y	71	69	1			10
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3935	2	85	9	Y	77	76	1			11
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

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	Y	20	24	1			2
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	871	2	26	9	Y	24	24	1			2
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	785	2	23	9	Y	21	17	1			6
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	Y	20	24	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	Y	36	32	1			9
							40	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1549	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1690	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	15	1			2
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	790	2	18	9	Y	16	16	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1656	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	Y	32	33	1			4
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1484	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9	Y	34	34	1			5
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

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2948	2	46	9	Y	42	37	1			10
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2597	2	37	9	Y	34	33	1			11
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	2	39	9	Y	35	34	1			12
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2122	2	43	9	Y	39	49	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2002	2	70	9	Y	64	68	1			6
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1990	2	81	9	Y	74	69	1			11
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1728	2	88	9	Y	80	62	1			29
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1671	2	119	9	Y	108	132	1			5
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

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
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2710	2	100	9	Y	91	86	1			14
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2870	2	94	9	Y	85	89	1			10
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2653	2	96	9	Y	87	84	1			13
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2911	2	101	9	Y	92	92	1			13
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

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
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	2	68	9	Y	62	35	1			63
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	Y	12					75
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3					78
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1857	2	32	9	Y	29	65	1			42
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

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
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2496	2	40	9	Y	36	35	1			34
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	34	1			31
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	Y	38	36	1			33
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2635	2	66	9	Y	60	69	1			24
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

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
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2580	2	69	9	Y	63	59	1			10
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57	60	1			7
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2290	2	65	9	Y	59	57	1			9
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2482	2	69	9	Y	63	63	1			9
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

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
12	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3190	2	23	9	N	21	22	1			6
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3550	2	23	9	N	21	22	1			5
02	3360	X	3100	-0-	-260	-0-	3078	2	22	9	N	20	14	1			11
03	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3399	2	22	9	N	20	28	1			3
04	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3335	2	20	9	N	18	14	1			7
05	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3472	2	21	9	N	19	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2553	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	19	1			3
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

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
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2178	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1593	2	64	9	Y	58	65	1			6
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1563	2	55	9	Y	50	31	1			25
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1434	2	62	9	Y	56	65	1			16
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1609	2	62	9	Y	56	59	1			13
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

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
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3838	2	51	9	Y	46	33	1			15
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3644	2	39	9	Y	35	38	1			12
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	2	31	9	Y	28	33	1			7
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	Y	34	34	1			7
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

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
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28	30	1			3
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1327	2	35	9	Y	32	31	1			5
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

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
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3621	2	101	9	Y	92	87	1			14
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3646	2	94	9	Y	85	89	1			10
02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	3274	2	96	9	Y	87	84	1			13
03	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	3533	2	103	9	Y	94	93	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2815	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	Y	12	10	1			2
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2374	2	15	9	Y	14	12	1			4
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	2	19	9	Y	17	20	1			1
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

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
12	6727	X	6315	-0-	-412	-0-	465	1	5784	2	Y	60	57	1			9
							66	9									
01	6727	X	5697	-0-	-1030	-0-	448	1	5190	2	Y	54	57	1			6
							59	9									
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	418	1	4391	2	Y	57	55	1			8
							63	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	465	1	5062	2	Y	61	60	1			9
							67	9									
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									

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
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2565	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

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
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	33	1			4
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	Y	34	34	1			5
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

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1615	2	Y	19	27	1			19
							21	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	131	1	1451	2	Y	21	27	1			13
							23	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	Y	21	29	1			3
							23	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	Y	10	6	1			7
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2110	2	31	9	Y	28	16	1			19
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	Y	5	4	1			1
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

12	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	4796	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5306	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	4965	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	5160	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2884	X	2847	-0-	-37	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2096	2	40	9	Y	36	36	1			5
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	Y	40	40	1			5
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	34	1			9
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41	9	Y	37	41	1			5
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

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
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2500	-0-	-244	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2877	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	2967	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	2856	X	2696	-0-	-160	-0-	2660	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2930	2	40	9	Y	36	36	1			5
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

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
12	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	4245	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	2	39	9	Y	35	37	1			4
02	4284	X	4047	-0-	-237	-0-	4007	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4517	2	44	9	Y	40	39	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	7347	X	6919	-0-	-428	-0-	6871	2	48	9	Y	44	42	1			7
01	7347	X	7082	-0-	-265	-0-	7036	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	6636	X	6318	-0-	-318	-0-	6271	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7322	2	50	9	Y	45	44	1			7
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

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
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

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
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2266	2	51	9	N	46	33	1			15
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2244	2	39	9	N	35	38	1			12
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2112	2	24	9	N	22	28	1			6
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2307	2	28	9	N	25	26	1			5
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

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
12	3100	N	3182	-0-	82	82	169	1	2929	2	Y	76	95	1			10
							84	9									
01	2548	N	2466	-0-	-82	-0-	147	1	2234	2	Y	77	60	1			27
							85	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1546	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	178	1	1774	2	Y	63	81	1	7	8	4
							69	9									
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									

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
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			Y	-0-					22
01	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			Y	-0-					22
02	2968	X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2			Y	-0-					22
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3068	2	75	9	Y	68	65	1			25
04	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	3047	2	14	9	Y	13					38
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3268	2	45	9	Y	41	62	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	2	28	9	Y	25	42	1			20
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	31	1			4
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1987	2	18	9	Y	16	19	1			1
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8					9
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

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
12	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2673	2	65	9	Y	59	69	1			43
01	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	1869	2	18	9	Y	16					59
02	2688	X	1626	-0-	-1062	-0-	1617	2	9	9	Y	8					67
03	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2169	2	34	9	Y	31	57	1			41
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

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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	2	31	9	Y	28	30	1			3
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2375	2	35	9	Y	32	31	1			5
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3736	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3557	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3276	X	3170	-0-	-106	-0-	3164	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3467	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1502	2	34	9	Y	31	30	1			5
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1712	2	39	9	Y	35	35	1			5
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

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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
12	1240	X	466	-0-	-774	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	12	9	Y	11	8	1			3
02	2800	N	4109	-0-	1309	1309	4042	2	67	9	Y	61	55	1			9
03	3100	N	5313	-0-	2213	3522	5241	2	72	9	Y	65	65	1			9
04	8840	X	5318	-0-	-3522	-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

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
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4078	2	154	9	Y	140	133	1			21
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3923	2	144	9	Y	131	137	1			15
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3695	2	146	9	Y	133	129	1			19
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4076	2	157	9	Y	143	141	1			21
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

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
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	13	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2796	N	2783	-0-	-13	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
04	2970	N	2874	-0-	-96	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
05	3069	N	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3144	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3204	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2735	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3357	2	33	9	Y	30	30	1			4
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3347	-0-	-1241	-0-	3296	2	51	9	Y	46	46	1			6
01	4464	X	7	-0-	-4457	-0-	7	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4566	2	26	9	Y	24	22	1			2
03	4309	X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	543	1	6251	2	Y	76	107	1			75
							84	9									
01	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	598	1	6646	2	Y	92	110	1			57
							101	9									
02	6692	X	6512	-0-	-180	-0-	501	1	5911	2	Y	91	103	1			45
							100	9									
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	580	1	6413	2	Y	82	116	1			11
							90	9									
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									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2521	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2911	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2734	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3009	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
12	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	3748	2	56	9	Y	51	48	1			8
01	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3792	2	53	9	Y	48	50	1			6
02	3500	X	3451	-0-	-49	-0-	3398	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3755	2	58	9	Y	53	52	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	661	2	Y	11	20	1			12
							12	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
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									

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
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2586	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2539	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2261	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2492	2	40	9	Y	36	36	1			5
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

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
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2150	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1943	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	Y	35	35	1			5
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

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
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	Y	5	17	1			8
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1444	2	8	9	Y	7					15
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					15
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	Y	5					20
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

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
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	165	1	4595	2	Y	60	78	1			7
							66	9									
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	158	1	4171	2	Y	68	51	1			24
							75	9									
02	2912	X	2797	-0-	-115	-0-	175	1	2554	2	Y	62	61	1			25
							68	9									
03	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	163	1	2657	2	Y	77	94	1	2	8	6
							85	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2434	2	63	9	Y	57	54	1			9
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2437	2	58	9	Y	53	56	1			6
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2262	2	61	9	Y	55	53	1			8
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2520	2	64	9	Y	58	58	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2607	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2814	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2587	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2911	2	39	9	Y	35	35	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2442	2	40	9	Y	36	34	1			6
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2357	2	33	9	Y	30	32	1			4
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2402	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2688	2	41	9	Y	37	37	1			5
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	274	1	622	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	260	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3824	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3842	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3461	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3676	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4124	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4132	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3742	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1504	2	116	9	Y	105	100	1			16
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1723	2	108	9	Y	98	103	1			11
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1551	2	111	9	Y	101	97	1			15
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1749	2	119	9	Y	108	107	1			16
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1470	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	Y	16	16	1			2
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

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2238	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2165	2	37	9	Y	34	33	1			5
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

12	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3170	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3470	2	56	9	Y	51	53	1			6
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3133	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3315	2	62	9	Y	56	55	1			8
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

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

12	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3698	2	36	9	Y	33	41	1			5
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3728	2	41	9	Y	37	32	1			10
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3504	2	39	9	Y	35	33	1			12
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4067	2	51	9	Y	46	44	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3223	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2974	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3197	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3435	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3224	2	31	9	Y	28	28	1			4
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

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
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1798	2	39	9	Y	35	14	1			25
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

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
12	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3581	2	47	9	Y	43	40	1			7
01	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3612	2	44	9	Y	40	42	1			5
02	3332	X	3139	-0-	-193	-0-	3095	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3216	2	46	9	Y	42	42	1			6
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
*05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3630	-0-	-493	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 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
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2035	2	129	9	Y	117	111	1			18
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2127	2	120	9	Y	109	114	1			13
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1924	2	121	9	Y	110	107	1			16
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2124	2	131	9	Y	119	118	1			17
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2064	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3563	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3689	X	3581	-0-	-108	-0-	3564	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	3075	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	3544	2	18	9	Y	16	16	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	3687	2	94	9	Y	85	81	1			13
01	3968	X	3377	-0-	-591	-0-	3291	2	86	9	Y	78	82	1			9
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3450	2	90	9	Y	82	79	1			12
03	4185	X	3962	-0-	-223	-0-	3865	2	97	9	Y	88	87	1			13
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

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
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1995	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2238	2	30	9	Y	27	27	1			4
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

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
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2460	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2401	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2125	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2389	2	24	9	Y	22	22	1			3
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

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
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2390	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2245	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2378	2	33	9	Y	30	30	1			4
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

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
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1918	2	90	9	Y	82	77	1			13
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1903	2	84	9	Y	76	80	1			9
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1688	2	85	9	Y	77	75	1			11
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1841	2	91	9	Y	83	82	1			12
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

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
12	2170	X	1819	-0-	-351	-0-	1784	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2077	X	1874	-0-	-203	-0-	1844	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2800	N	5356	-0-	2556	2556	5348	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	3100	N	5350	-0-	2250	4806	5350	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	4685	-0-	1685	6491	4685	2			Y	-0-					-0-
*05	10308	X	3817	-0-	-6491	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2660	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2694	2	64	9	Y	58	60	1			7
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2451	2	63	9	Y	57	56	1			8
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2700	2	69	9	Y	63	62	1			9
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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7992	2	28	9	Y	25	24	1			4
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7975	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	7224	X	6754	-0-	-470	-0-	6735	2	19	9	Y	17	17	1			3
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9258	2	29	9	Y	26	25	1			4
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

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
12	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	21583	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21464	2	64	9	Y	58	60	1			7
02	19040	X	18609	-0-	-431	-0-	18551	2	58	9	Y	53	52	1			8
03	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21088	2	69	9	Y	63	62	1			9
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

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	9858	X	8896	-0-	-962	-0-	8882	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	9858	X	8798	-0-	-1060	-0-	8785	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	8904	X	7656	-0-	-1248	-0-	7642	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	9579	X	8017	-0-	-1562	-0-	8003	2	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	310	1	243	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	280	1	208	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	310	1	233	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					197
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					197
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					197
*12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					197
*01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					197
*02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					197
*03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					197
*04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					197
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					197

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					105
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					105
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					105
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					105
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					105
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					43
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	N	12					55
02	644	N	254	-0-	-390	-0-	254	2			N	-0-					55
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					55
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

12	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	1112	2	15	9	Y	14	108	1			40
01	1798	N	911	-0-	-887	-0-	861	2	50	9	Y	45					85
02	1288	N	709	-0-	-579	-0-	679	2	30	9	Y	27					112
03	1116	N	721	-0-	-395	-0-	703	2	18	9	Y	16					128
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1183	2	13	9	Y	12	27	1			16
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7					23
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					26
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5					31
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

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					85
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					85
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373	2	39	9	Y	35					120
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					120
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					120
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					120

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					172
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					172
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					172
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					172
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					172
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					172

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					120
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1					121
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					121
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	2108	N	977	-0-	-1131	-0-	971	2	6	9	Y	5	11	1			6
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	Y	3					9
02	1904	X	1042	-0-	-862	-0-	1040	2	2	9	Y	2					11
03	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1413	2	2	9	Y	2					13
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					97
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					97
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					97
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					97
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					97
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					198
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

12	279	N	181	-0-	-98	-0-	162	2	19	9	Y	17	43	1			28
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	Y	25					53
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12					65
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15					80
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1488	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
01	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	1006	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	1540	N	919	-0-	-621	-0-	893	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1550	N	899	-0-	-651	-0-	871	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					98
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					98
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2					100
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					100
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	558	N	554	-0-	-4	-0-	543	2	11	9	N	10					112
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	N	1					113
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4					117
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	365	2	20	9	N	18					135
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					42
01	3100	N	3151	-0-	51	51	3137	2	14	9	N	13					55
02	2522	N	2471	-0-	-51	-0-	2468	2	3	9	N	3					58
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					58
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1					59
*05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3	3	8			59

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					162
01	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					162
02	1484	N	1407	-0-	-77	-0-	1393	2	14	9	N	13					175
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					178
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	994	-0-	-866	-0-	994	2			N	-0-					208
01	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					208
02	2072	N	676	-0-	-1396	-0-	676	2			N	-0-					208
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					208
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1972	2	39	9	N	35					190
01	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					190
02	1792	N	264	-0-	-1528	-0-	264	2			N	-0-					190
03	3100	N	3312	-0-	212	212	3255	2	57	9	N	52	189	1			53
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2021

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	2630	2			N	-0-					32
01	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2419	2	3	9	N	3					35
02	2436	X	2368	-0-	-68	-0-	2366	2	2	9	N	2					37
03	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2632	2	1	9	N	1					38
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					75
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					75
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	2			N	-0-					75
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					75
04	600	N	321	-0-	-279	-0-	318	2	3	9	N	3					78
*05	465	N	402	-0-	-63	-0-	400	2	2	9	N	2	2	8			78

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3405	2	32	9	N	29					232
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	N	23	192	1			63
02	2940	X	441	-0-	-2499	-0-	441	2			N	-0-					63
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3676	2	13	9	N	12					75
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					83
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					83
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	141	2	6	9	Y	5					88
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					88
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					205
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					208
02	784	N	410	-0-	-374	-0-	410	2			N	-0-					208
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					208
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					92
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					92
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-					92
03	806	N	197	-0-	-609	-0-	197	2			N	-0-					92
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

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
12	744	N	218	-0-	-526	-0-	218	2			N	-0-					70
01	620	N	270	-0-	-350	-0-	246	2	24	9	N	22					92
02	532	N	173	-0-	-359	-0-	164	2	9	9	N	8					100
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12					112
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

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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					30
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	686	2	3	9	N	3					33
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	695	2	3	9	N	3					36
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	829	2	1	9	N	1					37
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

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
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					197
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					197
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					197
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1					198
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

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
12	527	N	94	-0-	-433	-0-	77	2	17	9	N	15					58
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					58
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					58
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					58
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	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
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					118
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2					120
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					120
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					125
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					125
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					122
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					122
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					122
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

12	3875	X	2692	-0-	-1183	-0-	2691	2	1	9	N	1					119
01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3154	2	6	9	N	5					124
02	2968	X	2079	-0-	-889	-0-	2077	2	2	9	N	2					126
03	3286	X	2130	-0-	-1156	-0-	2129	2	1	9	N	1					127
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2168	2	30	9	N	27	186	1			123
01	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1723	2	11	9	N	10					133
02	1988	N	1374	-0-	-614	-0-	1366	2	8	9	N	7					140
03	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1982	2	13	9	N	12					152
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3611	2	59	9	N	54					242
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					242
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					242
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					242
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	837	N	791	-0-	-46	-0-	774	2	17	9	Y	15	8	8					100
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	792	2	24	9	Y	22	4	8					118
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	Y	35	3	8					150
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	809	2	48	9	Y	44	11	8					183
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	8	1					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8	9	Y	7	7	1					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	Y	6	6	1					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	Y	7	7	1					-0-
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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
05	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

*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158		
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158		
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158		
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158		
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158		
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					60
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					60
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					60
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	958	2	108	9	N	98	185	1			98
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	753	2	174	9	N	158	186	1			70
02	1232	N	803	-0-	-429	-0-	674	2	129	9	N	117					187
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	755	2	144	9	N	131	183	1			135
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	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

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					45
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					45
02	1316	N	542	-0-	-774	-0-	542	2			N	-0-					45
03	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					45
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

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
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	N	8					48
01	1333	N	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					48
02	1624	N	1425	-0-	-199	-0-	1425	2			N	-0-					48
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	615	2			N	-0-					48
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

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					85
02	1316	N	301	-0-	-1015	-0-	301	2			N	-0-					85
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					105
04	810	N	465	-0-	-345	-0-	464	2	1	9	N	1					106
*05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					106

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

12	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	2116	2	6	9	N	5					77
*01	2232	X	1985	-0-	-247	-0-	1982	2	3	9	N	3					80
*02	2016	X	1174	-0-	-842	-0-	1174	2			N	-0-					80
*03	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	1720	2			N	-0-					80
*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

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					62
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					62
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					62
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2201	X	1164	-0-	-1037	-0-	1164	2			Y	-0-					46
01	2201	X	744	-0-	-1457	-0-	744	2			Y	-0-					46
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					46
03	806	X	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					46
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	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

12	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					128
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					128
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					128
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	2			N	-0-					128
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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					85
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					85
02	1540	N	882	-0-	-658	-0-	840	2	42	9	Y	38					123
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1378	2	28	9	Y	25					148
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					148
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-					148

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	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

12	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6017	2	64	9	N	58					240
01	7285	X	6133	-0-	-1152	-0-	6069	2	64	9	N	58					298
02	6580	X	1562	-0-	-5018	-0-	1555	2	7	9	N	6	191	1			113
03	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7075	2	37	9	N	34					147
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					47
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					47
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	964	2	66	9	N	60					290
01	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	206	2	4	9	N	4	184	1			110
02	1400	X	426	-0-	-974	-0-	346	2	80	9	N	73					183
03	1364	X	279	-0-	-1085	-0-	121	2	158	9	N	144	182	1			145
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	191	-0-	-801	-0-	191	2			N	-0-					120
01	744	N	126	-0-	-618	-0-	126	2			N	-0-					120
02	644	N	388	-0-	-256	-0-	386	2	2	9	N	2					122
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	132	2	20	9	N	18					140
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					141
*05	434	N	285	-0-	-149	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			141

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					165
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					165
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2456	2	7	9	Y	6					126
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2346	2	80	9	Y	73					199
02	2212	N	207	-0-	-2005	-0-	2	2	205	9	Y	186					385
03	2449	N	1362	-0-	-1087	-0-	1345	2	17	9	Y	15	190	1			210
04	3000	N	4142	-0-	1142	1142	4131	2	11	9	Y	10					220
*05	3100	N	3696	-0-	596	1738	3677	2	19	9	Y	17	17	8			220

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

12	434	N	168	-0-	-266	-0-	95	2	73	9	Y	66					210
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			Y	-0-					210
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					210
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					210
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					210
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					210

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	465	1	5793	2	N	10					241
							11	9									
01	4743	X	2550	-0-	-2193	-0-	183	1	2332	2	N	32					273
							35	9									
02	4284	X	2459	-0-	-1825	-0-	405	1	2054	2	N	-0-					273
03	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	165	1	4044	2	N	23					296
							25	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	450	1	6418	2	N	6	185	1			117
							7	9									
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	465	1	5601	2	N	20	16	8			121
							22	9									

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2370	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2373	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

12	10819	X	9791	-0-	-1028	-0-	9743	2	48	9	N	44					208
01	10416	X	9901	-0-	-515	-0-	9751	2	150	9	N	136	189	1			155
02	9184	X	9091	-0-	-93	-0-	9036	2	55	9	N	50					205
03	10168	X	8467	-0-	-1701	-0-	8367	2	100	9	N	91					296
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

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

12	12896	X	11125	-0-	-1771	-0-	594	1	10227	2	Y	276	143	1	127	8	47
							304	9									
01	12896	X	10855	-0-	-2041	-0-	615	1	10001	2	Y	217	124	1	64	8	76
							239	9									
02	10864	X	10540	-0-	-324	-0-	560	1	9781	2	Y	181	161	1	38	8	58
							199	9									
03	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	620	1	12836	2	Y	218	44	1	179	8	53
							240	9									
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	600	1	11655	2	Y	238	135	1	104	8	52
							262	9									
*05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	620	1	12206	2	Y	161	38	1	114	8	61
							177	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

12	42098	X	33263	-0-	-8835	-0-	32611	2	652	9	Y	593	409	1	166	8	149
01	38936	X	35925	-0-	-3011	-0-	35314	2	611	9	Y	555	396	1	64	8	244
02	34132	X	30786	-0-	-3346	-0-	30213	2	573	9	Y	521	514	1	67	8	184
03	37789	X	34277	-0-	-3512	-0-	33889	2	388	9	Y	353	141	1	227	8	169
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

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

12	14632	X	13565	-0-	-1067	-0-	13412	2	153	9	N	139	189	1	26	8	137
01	14632	X	13372	-0-	-1260	-0-	13223	2	149	9	N	135	14	8			258
02	13216	X	11559	-0-	-1657	-0-	11430	2	129	9	N	117	187	1	8	8	180
03	13919	X	8556	-0-	-5363	-0-	8305	2	251	9	N	228					408
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

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

12	23839	X	19787	-0-	-4052	-0-	19567	2	220	9	N	200	337	1	105	8	20
01	22289	X	14320	-0-	-7969	-0-	13870	2	450	9	N	409	362	1	30	8	37
02	19180	X	17853	-0-	-1327	-0-	17414	2	439	9	N	399	193	1	23	8	220
03	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	20715	2	415	9	N	377	383	1	119	8	95
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	227210	X	227210	-0-	-0-	-0-	226764	2	446	9	N	405					405
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

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

02	0		8985	-0-	8985	8985	8899	2	86	9	N	78					78
03	107380	X	98395	-0-	-8985	-0-	97648	2	747	9	N	679	377	1			380
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

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	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

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	405	3	N	32					67
							35	9									
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	90	1	370	3	N	17					84
							19	9									
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	69	1	351	3	N	12					96
							13	9									
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	73	1	400	3	N	22	76	1			42
							24	9									
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	428	3	N	55					97
							61	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					97

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
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	359	1	1529	3	N	5					38
							6	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	281	1	994	3	N	5					43
							6	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	287	1	884	3	N	3					46
							3	9									
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	304	1	1150	3	N	11					57
							12	9									
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	248	1	1165	3	N	10					67
							11	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					67

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

12	589	N	402	-0-	-187	-0-	25	1	370	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	465	N	296	-0-	-169	-0-	20	1	269	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	532	N	208	-0-	-324	-0-	13	1	189	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	403	N	239	-0-	-164	-0-	14	1	218	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	300	N	159	-0-	-141	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
01	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	83	1	1129	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1232	N	969	-0-	-263	-0-	59	1	885	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	67	1	1025	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	25	1	339	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	8	1	114	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	620	N	78	-0-	-542	-0-	5	1	71	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	360	N	172	-0-	-188	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	992	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	893	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	845	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
12	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	138	1	2049	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
01	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	144	1	1972	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2128	N	1750	-0-	-378	-0-	105	1	1599	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	104	1	1572	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	126	1	2021	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	448	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	27	1	402	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	589	N	519	-0-	-70	-0-	31	1	475	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	42	1	618	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	46	1	630	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	38	1	569	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	682	N	558	-0-	-124	-0-	33	1	511	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	660	N	636	-0-	-24	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1933	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	133	1	1810	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1706	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	446	1	1896	3	N	12					55
							13	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	428	1	1512	3	N	10					65
							11	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	442	1	1366	3	N	8					73
							9	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	457	1	1732	3	N	9					82
							10	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	278	1	1312	3	N	12					94
							13	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					94

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
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					48
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					48
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					48
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					48
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					48
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

12	527	N	95	-0-	-432	-0-	7	1	87	2	Y	1					51
							1	9									
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					51
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	1					52
							1	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					52
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					52
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			Y	-0-					52

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

12	372	N	285	-0-	-87	-0-	283	2	2	9	N	2					42
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	283	2	9	9	N	8					50
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	N	8					58
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
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

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	50	108	1	2	8	57
							55	9									
01	1426	N	891	-0-	-535	-0-	73	1	804	2	N	13	3	8			67
							14	9									
02	1148	N	1001	-0-	-147	-0-	49	1	920	2	N	29	1	8			95
							32	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1284	2	30	9	N	27	2	8			120
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

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

12	899	N	893	-0-	-6	-0-	885	2	8	9	N	7	1	8			88
01	868	N	597	-0-	-271	-0-	590	2	7	9	N	6	2	8			92
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	467	2	15	9	N	14	1	8			105
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	886	2	4	9	N	4	4	8			105
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	70	1	922	2	N	-0-					110
01	1085	N	945	-0-	-140	-0-	78	1	861	2	N	5					115
							6	9									
02	1036	N	756	-0-	-280	-0-	37	1	700	2	N	17					132
							19	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	N	21					153
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

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
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1861	2	31	9	N	28	4	8			47
01	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1838	2	24	9	N	22	4	8			65
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1645	2	44	9	N	40	3	8			102
03	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	1683	2	21	9	N	19	4	8			117
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

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62155	X	54686	-0-	-7469	-0-	3875	1	49597	2	N	1104	1088	1	6	8	270
							1214	9									
01	61039	X	54674	-0-	-6365	-0-	3828	1	49645	2	N	1092	1089	1	3	8	270
							1201	9									
02	53116	X	48369	-0-	-4747	-0-	3471	1	43780	2	N	1016	1119	1	17	8	150
							1118	9									
03	56017	X	53038	-0-	-2979	-0-	3825	1	47978	2	N	1123	943	1	3	8	327
							1235	9									
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									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78337	X	67607	-0-	-10730	-0-	2401	1	63418	2	Y	1625	1576	1	2	8	303
							1788	9									
01	78337	X	61561	-0-	-16776	-0-	2336	1	57962	2	Y	1148	1215	1	1	8	235
							1263	9									
02	65408	X	48446	-0-	-16962	-0-	1721	1	45385	2	Y	1218	1288	1	4	8	161
							1340	9									
03	72416	X	55980	-0-	-16436	-0-	904	1	53534	2	Y	1402	1386	1	1	8	176
							1542	9									
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									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51491	X	43283	-0-	-8208	-0-	1552	1	40981	2	N	682	640	1	2	8	234
							750	9									
01	50592	X	39342	-0-	-11250	-0-	1496	1	37112	2	N	667	661	1	1	8	239
							734	9									
02	43456	X	31056	-0-	-12400	-0-	1110	1	29265	2	N	619	647	1	4	8	207
							681	9									
03	44516	X	32863	-0-	-11653	-0-	535	1	31671	2	N	597	638	1	1	8	165
							657	9									
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									

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
12	103509	X	89453	-0-	-14056	-0-	4422	1	82524	2	Y	2279	2290	1	4	8	175
							2507	9									
01	103509	X	86548	-0-	-16961	-0-	4456	1	79708	2	Y	2167	1962	1	2	8	378
							2384	9									
02	81452	X	74162	-0-	-7290	-0-	4047	1	68325	2	Y	1627	1659	1	8	8	338
							1790	9									
03	90179	X	75526	-0-	-14653	-0-	4352	1	69302	2	Y	1702	1821	1	2	8	217
							1872	9									
04	86760	X	75660	-0-	-11100	-0-	4271	1	69625	2	Y	1604	1625	1	2	8	194
							1764	9									
05	89466	X	77363	-0-	-12103	-0-	4472	1	71155	2	Y	1578	1671	1	1	8	100
							1736	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205344	X	122012	-0-	-83332	-0-	374	1	118131	2	N	3188	3256	1	5	8	274
							3507	9									
01	175181	X	110944	-0-	-64237	-0-	330	1	107505	2	N	2826	2788	1	2	8	310
							3109	9									
02	140000	X	81701	-0-	-58299	-0-	457	1	78834	2	N	2191	2091	1	11	8	399
							2410	9									
03	131595	X	101142	-0-	-30453	-0-	1636	1	97075	2	N	2210	2391	1	2	8	216
							2431	9									
04	127350	X	94770	-0-	-32580	-0-	2421	1	90115	2	N	2031	2087	1	2	8	158
							2234	9									
05	122016	X	94822	-0-	-27194	-0-	2823	1	89880	2	N	1926	1822	1	1	8	261
							2119	9									

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221650	X	155818	-0-	-65832	-0-	169	1	152238	2	N	3101	3051	1			162
							3411	9									
01	221650	X	139938	-0-	-81712	-0-	180	1	136884	2	N	2613	2463	1			312
							2874	9									
02	200200	X	119379	-0-	-80821	-0-	125	1	116581	2	N	2430	2540	1			202
							2673	9									
03	195548	X	125203	-0-	-70345	-0-	154	1	122126	2	N	2657	2578	1			281
							2923	9									
04	168150	X	112250	-0-	-55900	-0-	136	1	109574	2	N	2309	2429	1			161
							2540	9									
05	155806	X	107350	-0-	-48456	-0-	139	1	104947	2	N	2058	2033	1			186
							2264	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119257	X	64082	-0-	-55175	-0-	207	1	61157	2	N	2471	2506	1	3	8	249
							2718	9									
01	98456	X	58925	-0-	-39531	-0-	203	1	56384	2	N	2125	2010	1	1	8	363
							2338	9									
02	77644	X	42469	-0-	-35175	-0-	247	1	40311	2	N	1737	1782	1	9	8	309
							1911	9									
03	70525	X	51535	-0-	-18990	-0-	825	1	48966	2	N	1585	1592	1	2	8	300
							1744	9									
04	68250	X	50165	-0-	-18085	-0-	1268	1	47221	2	N	1524	1544	1	2	8	278
							1676	9									
05	64077	X	55042	-0-	-9035	-0-	1621	1	51661	2	N	1600	1694	1	1	8	183
							1760	9									

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
12	221960	X	196628	-0-	-25332	-0-	214	1	192060	2	N	3958	3795	1			323
							4354	9									
01	221960	X	113798	-0-	-108162	-0-	149	1	111148	2	N	2274	2252	1			345
							2501	9									
02	200480	X	163029	-0-	-37451	-0-	167	1	159602	2	N	2964	3064	1			245
							3260	9									
03	221960	X	174484	-0-	-47476	-0-	208	1	170568	2	N	3371	3347	1			269
							3708	9									
04	208170	X	162332	-0-	-45838	-0-	193	1	158696	2	N	3130	3074	1			325
							3443	9									
05	196633	X	NO RPT	-0-	-196633	-0-					N	NO RPT					325

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
12	78027	X	54223	-0-	-23804	-0-	3787	1	49984	2	N	411	336	1			227
							452	9									
01	78027	X	41694	-0-	-36333	-0-	3425	1	37904	2	N	332	360	1	2	8	197
							365	9									
02	70476	X	26419	-0-	-44057	-0-	1312	1	24780	2	N	297	191	1	5	8	298
							327	9									
03	78027	X	30345	-0-	-47682	-0-	30008	2	337	9	N	306	186	1	1	8	417
04	52470	X	27205	-0-	-25265	-0-	26940	2	265	9	N	241	364	1	1	8	293
05	54219	X	29889	-0-	-24330	-0-	29713	2	176	9	N	160	194	1	2	8	257

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
01	0		1589	-0-	1589	1589	13	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	0		173493	-0-	173493	175082	329	1	169329	2	N	3486	3295	1	84	8	107
							3835	9									
03	0		227321	-0-	227321	402403	537	1	221332	2	N	4956	4871	1			192
							5452	9									
*04	593188	X	190785	-0-	-402403	-0-	511	1	186112	2	N	3784	3735	1	5	8	236
							4162	9									
05	211451	X	171685	-0-	-39766	-0-	524	1	167657	2	N	3185	3255	1	2	8	164
							3504	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	T. A.		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

12	1116	N	85	-0-	-1031	-0-	85	3			N	-0-					80
01	527	N	56	-0-	-471	-0-	56	3			N	-0-					80
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					80
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	N	-0-					80
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					80
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2546	X	362	-0-	-2184	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	390	-0-	-2152	-0-	390	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
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	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
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	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
12	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1102	-0-	-242	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	674	-0-	-766	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

12	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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
12	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	870	N	308	-0-	-562	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
12	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1349	-0-	-191	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2435	-0-	-1006	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2440	-0-	-668	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	2233	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	3	20	9	N	18					38
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1090	3	14	9	N	13	29	1			22
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	846	3	13	9	N	12	10	1			24
03	1116	N	761	-0-	-355	-0-	738	3	23	9	N	21	18	1			27
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1204	-0-	-687	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

12	3100	N	2307	-0-	-793	4989	2283	3	24	9	Y	22	17	1			12
01	3100	N	2298	-0-	-802	4187	2278	3	20	9	Y	18	23	1			7
02	2800	N	2027	-0-	-773	3414	2004	3	23	9	Y	21	11	1			17
03	3100	N	2169	-0-	-931	2483	2151	3	18	9	Y	16	23	1			10
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

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
12	2225	N	473	-0-	-1752	-0-	471	3	2	9	Y	2					3
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	Y	8	7	1			4
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	3			Y	-0-					4
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22	9	Y	20	11	1			13
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3465	-0-	365	365	3465	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6023	-0-	3223	3588	6023	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2616	-0-	-484	3104	2615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6018	X	2914	-0-	-3104	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	962	-0-	-433	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

12	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	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
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	645	-0-	-705	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	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
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	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
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	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
12	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	917	-0-	-735	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	779	-0-	-616	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	2573	X	419	-0-	-2154	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	194	-0-	-1697	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	275	-0-	-1321	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	420	-0-	-1347	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	551	-0-	-1129	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	434	X	255	-0-	-179	-0-	255	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
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	156	2956	3			N	-0-					-0-
03	2359	N	2203	-0-	-156	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3487	-0-	487	487	3487	3			N	-0-					-0-
*05	2958	X	2471	-0-	-487	-0-	2471	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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	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
12	DLQ G-10		93	-0-	93	439	92	3	1	9	Y	1					7
01	DLQ G-10		126	-0-	126	565	125	3	1	9	Y	1					8
02	716	N	151	-0-	-565	-0-	145	3	6	9	Y	5	9	1			4
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1					5
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

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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	588	N	38	-0-	-550	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					3
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					3
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					3
03	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					3
04	2220	N	1277	-0-	-943	-0-	1277	3			N	-0-					3
05	2294	N	1373	-0-	-921	-0-	1373	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	3000	N	628	-0-	-2372	1526	624	3	4	9	Y	4	2	1			6
01	2148	N	622	-0-	-1526	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	1			3
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	3	8	9	Y	7	7	1			3
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

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
12	4047	X	-0-	-0-	-4047	-0-					Y	1	1	1			1
01	3131	X	9	-0-	-3122	-0-	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1777	-0-	-1223	3682	1763	3	14	9	Y	13	5	1			16
01	3100	N	1905	-0-	-1195	2487	1888	3	17	9	Y	15	23	1			8
02	2800	N	789	-0-	-2011	476	780	3	9	9	Y	8	12	1			4
03	1395	N	479	-0-	-916	-0-	479	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

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
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	7	1			5
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	975	3	9	9	Y	8	10	1			3
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	5	1			7
03	1023	N	317	-0-	-706	-0-	315	3	2	9	Y	2	8	1			1
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

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
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	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
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	N	2543	-0-	-103	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	476	N	275	-0-	-201	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	744	X	531	-0-	-213	-0-	531	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
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

12	T. A.		3971	-0-	3971	3971	3971	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					-0-
02	3971	X	-0-	-0-	-3971	-0-					Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	913	-0-	-1467	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2	-0-	-2633	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

12	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

12	1683	N	1517	-0-	-166	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

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

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1693	-0-	-1500	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1756	-0-	-1128	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	843	-0-	-897	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
12	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	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
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1272	-0-	-1146	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	854	-0-	-1486	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	732	-0-	-1686	-0-	732	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
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	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
12	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	179	-0-	-1361	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	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
12	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	38	-0-	-1264	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3093	-0-	293	293	3093	3			N	-0-					-0-
03	1423	N	1130	-0-	-293	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	324	-0-	-1877	-0-	324	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
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	950	-0-	-280	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	327	-0-	-1409	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	806	N	135	-0-	-671	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	532	N	135	-0-	-397	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	682	-0-	-930	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1100	-0-	-496	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
12	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	630	N	223	-0-	-407	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

12	2046	X	1496	-0-	-550	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7551	-0-	4451	4451	7551	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

12	930	N	433	-0-	-497	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	604	-0-	-292	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	318	-0-	-829	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	102	-0-	-906	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	197	-0-	-919	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

12	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	672	-0-	-382	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1004	-0-	-228	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

12	775	N	142	-0-	-633	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	775	N	156	-0-	-619	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

12	276	N	210	-0-	-66	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1864	X	1757	-0-	-107	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1301	-0-	-267	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
03	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

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

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8515	-0-	5415	12171	8515	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	6165	-0-	3065	15236	6165	3		N	-0-			-0-
02	19212	X	3976	-0-	-15236	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
*05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

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

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		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
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	390	-0-	-618	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	551	-0-	-503	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	960	N	149	-0-	-811	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

12	2950	N	805	-0-	-2145	-0-	796	3	9	9	Y	8	5	1			4
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	519	3	6	9	Y	5	4	1			4
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	494	3	4	9	Y	4	6	1			2
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

12	2015	X	1523	-0-	-492	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1249	-0-	-571	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1289	-0-	-726	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1191	-0-	-429	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	616	N	183	-0-	-433	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	336	N	178	-0-	-158	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1548	-0-	-498	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1451	-0-	-439	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1471	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 #: 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
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3824	-0-	1024	1024	3824	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3706	-0-	606	1630	3706	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2948	-0-	-52	1578	2948	3			N	-0-					-0-
*05	4068	X	2490	-0-	-1578	-0-	2490	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
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2088	-0-	-462	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	Y	2	3	1			1
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

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1362	3	7	9	Y	6					42
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	Y	7					49
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1551	3	66	9	Y	60	56	1			53
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1033	3	40	9	Y	36					89
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

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

12	1116	N	465	-0-	-651	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	3	24	9	Y	22	15	1			12
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3682	3	34	9	Y	31	31	1			12
02	2800	N	3079	-0-	279	279	3045	3	34	9	Y	31	18	1			25
03	3100	N	3286	-0-	186	465	3258	3	28	9	Y	25	35	1			15
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

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

12	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	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
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	4	1			6
03	527	N	312	-0-	-215	-0-	310	3	2	9	Y	2	7	1			1
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

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
12	1953	N	1317	-0-	-636	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	390	-0-	-1253	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	77	-0-	-1211	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			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
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	533	-0-	-1669	-0-	527	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	307	3	4	9	Y	4	2	1			3
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3	4	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	748	-0-	-399	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6496	-0-	3396	3396	6496	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3160	-0-	360	3756	3160	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	3718	3062	3			N	-0-					-0-
04	6473	X	2755	-0-	-3718	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3357	-0-	257	940	3357	3			N	-0-					-0-
01	3376	X	2436	-0-	-940	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	930	N	185	-0-	-745	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	225	-0-	-922	-0-	225	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

12	2294	X	82	-0-	-2212	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	196	-0-	-2098	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	149	-0-	-2145	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	97	-0-	-1643	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	19353	-0-	16553	16553	19353	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	19326	-0-	16226	32779	19326	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3655	-0-	655	33434	3655	3			N	-0-					-0-
*05	33434	X	-0-	-0-	-33434	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	823	-0-	-603	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1687	-0-	-637	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

12	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	860	-0-	-380	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9	9	Y	8	4	1			6
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	9	Y	5	8	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

12	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3		N	-0-			-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	448 N	308	-0-	-140	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
01	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
02	1652 X	1467	-0-	-185	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
03	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
04	1770 X	1623	-0-	-147	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
05	1829 X	1716	-0-	-113	-0-	1716	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2838	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	103	3165	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	532	N	129	-0-	-403	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	308	N	85	-0-	-223	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	3	6	9	Y	5					86
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					87
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	Y	10	89	1			8
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	217	3	9	9	Y	8					16
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	14	1			18

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1450	3	15	9	Y	14	10	1			8
01	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	1057	3	9	9	Y	8	13	1			3
02	1372	N	803	-0-	-569	-0-	793	3	10	9	Y	9	5	1			7
03	1457	N	875	-0-	-582	-0-	868	3	7	9	Y	6	9	1			4
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	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 #: 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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	2	1			3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1			2
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

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	1645	4445	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3075	-0-	-25	1620	3075	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3173	-0-	173	1793	3173	3			N	-0-					-0-
*05	4465	X	2672	-0-	-1793	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2002	-0-	-323	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1844	-0-	-88	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4329	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2214	-0-	-786	443	2214	3			N	-0-					-0-
*05	1538	N	1095	-0-	-443	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16982	-0-	14182	14182	16982	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	17744	-0-	14644	28826	17744	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	15418	-0-	12418	41244	15418	3			N	-0-					-0-
*05	56196	X	14952	-0-	-41244	-0-	14952	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

12	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

12	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2003	3	20	9	Y	18	16	1			10
01	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2263	3	21	9	Y	19	22	1			7
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	2147	3	25	9	Y	23	12	1			18
03	2480	X	1551	-0-	-929	-0-	1539	3	12	9	Y	11	22	1			7
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

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

12	1643	N	733	-0-	-910	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	693	-0-	-507	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

12	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3478	-0-	378	830	3478	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	1837	-0-	-830	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

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
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
12	3000	N	2465	-0-	-535	9258	2465	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2607	-0-	-493	8765	2607	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2413	-0-	-387	8378	2413	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2834	-0-	-266	8112	2834	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2590	-0-	-410	7702	2590	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2718	-0-	-382	7320	2718	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	360	-0-	-1446	-0-	356	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	2	1			3
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	4	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	9	-0-	-1179	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

12	3000	N	1711	-0-	-1289	2004	1698	3	13	9	Y	12	4	1			15
01	3100	N	1529	-0-	-1571	433	1516	3	13	9	Y	12	21	1			6
02	1824	N	1391	-0-	-433	-0-	1373	3	18	9	Y	16	14	1			8
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1539	3	17	9	Y	15	16	1			7
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

12	2032	N	567	-0-	-1465	-0-	563	3	4	9	Y	4	2	1			5
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	7	1			2
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	434	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1757	-0-	-147	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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
12	1736	X	1435	-0-	-301	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2226	-0-	-98	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1253	-0-	-576	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1464	-0-	-786	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	277	-0-	-2203	-0-	277	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
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4922	-0-	2122	2122	4922	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3258	-0-	158	2280	3258	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2858	-0-	-142	2138	2858	3			N	-0-					-0-
*05	4900	X	2762	-0-	-2138	-0-	2762	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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	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
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-
*05	2663	N	2495	-0-	-168	-0-	2495	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
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	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 #: 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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	Y	16	12	1			9
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	3	14	9	Y	13	17	1			5
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	3	17	9	Y	15	8	1			12
03	1364	N	721	-0-	-643	-0-	715	3	6	9	Y	5	14	1			3
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

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

12	1736	N	48	-0-	-1688	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

12	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

12	3100	N	3008	-0-	-92	41	3008	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	337	3396	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3229	-0-	-337	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

12	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	930	N	279	-0-	-651	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	756	N	202	-0-	-554	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

12	3000	N	1356	-0-	-1644	4154	1345	3	11	9	Y	10	5	1			13
01	3100	N	1171	-0-	-1929	2225	1160	3	11	9	Y	10	18	1			5
02	2800	N	943	-0-	-1857	368	932	3	11	9	Y	10	10	1			5
03	1817	N	1449	-0-	-368	-0-	1434	3	15	9	Y	14	13	1			6
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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	Y	6	4	1			8
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	10	1			3
02		DLQ G-10	720	-0-	720	720	712	3	8	9	Y	7	6	1			4
03		DLQ G-10	883	-0-	883	1603	873	3	10	9	Y	9	9	1			4
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

12	2776	N	-0-	-0-	-2776	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2840	-0-	-260	132	2840	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

12	3000	N	682	-0-	-2318	1497	678	3	4	9	Y	4	3	1			7
01	2143	N	646	-0-	-1497	-0-	639	3	7	9	Y	6	10	1			3
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	533	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	572	3	7	9	Y	6	6	1			3
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

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

12	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	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 #: 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
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2076	3	22	9	Y	20	16	1			11
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	3	17	9	Y	15	20	1			6
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	3	19	9	Y	17	9	1			14
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2029	3	17	9	Y	15	20	1			9
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

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5518	-0-	2718	2718	5518	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	17690	-0-	14590	17308	17690	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	13855	-0-	10855	28163	13855	3			N	-0-					-0-
*05	41865	X	13702	-0-	-28163	-0-	13702	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1237	-0-	-667	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1377	-0-	-731	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1425	-0-	-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

12	1821	N	-0-	-0-	-1821	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2500	N	723	-0-	-1777	1261	721	3	2	9	Y	2	7	1			4
01	2199	N	938	-0-	-1261	-0-	932	3	6	9	Y	5					9
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	869	3	10	9	Y	9	8	1			10
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1					11
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	3			N	-0-					-0-
01	13609	X	8278	-0-	-5331	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
02	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	13210	-0-	-399	-0-	13210	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	11189	-0-	-1981	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	8563	-0-	-5046	-0-	8563	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	660	N	366	-0-	-294	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

12	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	961	X	6	-0-	-955	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	868	X	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

12	2697	N	1646	-0-	-1051	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	461	-0-	-2050	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

12	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2676	-0-	-68	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1982	-0-	-560	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	653	-0-	-1477	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1306	-0-	-1236	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
01	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

12	1392	N	951	-0-	-441	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	924	N	758	-0-	-166	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	961	N	194	-0-	-767	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	20	-0-	-1072	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

12	DLQ G-10		447	-0-	447	697	440	3	7	9	Y	6					7
01	1123	N	426	-0-	-697	-0-	383	3	43	9	Y	39	23	1			23
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					23
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3					26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1323	-0-	-889	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1297	-0-	-1369	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

12	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	728	N	546	-0-	-182	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2127	-0-	-393	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1400	-0-	-646	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1229	-0-	-631	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1014	-0-	-498	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5988	-0-	2988	3283	5988	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4377	-0-	1277	4560	4377	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

12	1054	N	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	699	-0-	-355	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					-0-
04	2518	N	2226	-0-	-292	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

12	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	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
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	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
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	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
12	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	982	-0-	-754	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1944	-0-	-212	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	731	-0-	-1408	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3799	-0-	699	699	3799	3			N	-0-					-0-
02	717	N	18	-0-	-699	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	570	X	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	663	-0-	-918	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	707	-0-	-874	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1077	-0-	-155	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	785	-0-	-393	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
12	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2111	-0-	-73	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			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
12	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3800	-0-	-1501	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4688	-0-	-613	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4319	-0-	-385	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					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
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2723	-0-	-553	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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
12	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1408	-0-	-384	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1673	-0-	-487	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2161	-0-	-303	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

12	4123	X	3129	-0-	-994	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1097	-0-	-1507	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1152	-0-	-1979	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1596	-0-	-1434	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1007	-0-	-2124	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	753	-0-	-339	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

12	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1858	-0-	-343	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	493	-0-	-1495	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1726	-0-	-404	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

12	992	X	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	990	X	494	-0-	-496	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	171	-0-	-852	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	949	-0-	-761	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	3425	-0-	-4232	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3008	-0-	-156	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	947	-0-	-761	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1018	-0-	-966	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	504	-0-	-1480	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	768	-0-	-1024	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	647	-0-	-1337	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	809	-0-	-400	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	990	-0-	-578	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	991	-0-	-590	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	X	70	-0-	-151	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3891	-0-	1091	1091	3891	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	358	-0-	-1091	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6676	-0-	3676	3676	6676	3			N	-0-					-0-
*05	9215	X	5539	-0-	-3676	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1849	-0-	-569	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1911	-0-	-507	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1861	-0-	-323	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2167	-0-	-127	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1758	-0-	-462	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2573	-0-	-311	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	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 #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3156	-0-	-1494	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3563	-0-	-1087	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

12	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3077	-0-	-1139	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2503	-0-	-773	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2440	-0-	-1187	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2614	-0-	-836	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2532	-0-	-1405	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

12	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1909	-0-	-1115	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3024	-0-	224	224	3024	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3510	-0-	410	634	3510	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1354	-0-	-214	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	505	-0-	-983	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	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
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	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
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	672	N	353	-0-	-319	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1132	-0-	-520	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	627	-0-	-783	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1705	N	766	-0-	-939	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1208	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
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3			N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	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
12	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	675	-0-	-410	-0-	671	3	4	9	Y	4					11
01	1085	N	497	-0-	-588	-0-	491	3	6	9	Y	5	14	1			2
02	728	N	287	-0-	-441	-0-	284	3	3	9	Y	3					5
03	682	N	461	-0-	-221	-0-	451	3	10	9	Y	9	8	1			6
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

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	4821	3	37	9	Y	34					64
01	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4423	3	47	9	Y	43	87	1			20
02	4424	X	3894	-0-	-530	-0-	3853	3	41	9	Y	37					57
03	4867	X	3837	-0-	-1030	-0-	3759	3	78	9	Y	71	81	1			47
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	3			N	-0-					-0-
01	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	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
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	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
12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1801	-0-	-1392	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1594	-0-	-1290	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1744	-0-	-1449	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1666	-0-	-974	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1698	-0-	-193	-0-	1698	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
12	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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
12	1302	N	887	-0-	-415	-0-	877	3	10	9	Y	9	7	1			5
01	1085	N	443	-0-	-642	-0-	440	3	3	9	Y	3	7	1			1
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	287	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	3	20	9	Y	18	9	1			11
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

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
12	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2692	-0-	-612	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2906	-0-	-634	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2912	-0-	-84	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2052	-0-	-1854	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3867	-0-	767	767	3867	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	1126	3359	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3494	-0-	394	1520	3494	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2429	-0-	-764	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2430	-0-	-454	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1404	-0-	-108	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3242	-0-	-174	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	45	-0-	-217	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	230	-0-	-2405	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	758	-0-	-1877	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1069	-0-	-1171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	814	-0-	-705	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4911	-0-	-638	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	1836	-0-	-3176	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	5084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	284	3	2	9	Y	2					4
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	Y	4	6	1			2
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4					6
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8	9	Y	7	8	1			5
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

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
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	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
12	1798	N	810	-0-	-988	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	3	19	9	Y	17					32
01	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2312	3	24	9	Y	22	44	1			10
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	2059	3	22	9	Y	20					30
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2301	3	48	9	Y	44	45	1			29
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

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
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2988	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
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	3100	N	2753	-0-	-347	321	2753	3			N	-0-					-0-
01	1793	X	1472	-0-	-321	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	672	X	117	-0-	-555	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	744	X	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	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
12	1919	N	1124	-0-	-795	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374	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
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3296	-0-	-1385	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2522	-0-	-1706	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3717	-0-	-303	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1314	-0-	-1686	5598	1304	3	10	9	Y	9					10
01	3100	N	1404	-0-	-1696	3902	1389	3	15	9	Y	14	18	1			6
02	2800	N	1298	-0-	-1502	2400	1284	3	14	9	Y	13					19
03	3100	N	1376	-0-	-1724	676	1348	3	28	9	Y	25	27	1			17
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

12	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2692	-0-	-472	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2723	-0-	-667	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

12	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	11651	-0-	8551	8551	11548	3	103	9	Y	94	45	1			49
02	T. A.		6350	-0-	6350	14901	6273	3	77	9	Y	70	84	1			35
03	T. A.		6530	-0-	6530	21431	6460	3	70	9	Y	64	71	1			28
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	2684	-0-	-1964	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	2757	-0-	-2978	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3679	-0-	-1871	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4700	-0-	-1035	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

12	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	343	-0-	-2867	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	266	-0-	-2989	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1060	-0-	-760	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	103	-0-	-1509	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5193	-0-	-263	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4679	-0-	-249	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4724	-0-	-556	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3726	-0-	-1730	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2079	-0-	-1021	1781	2079	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1754	-0-	-1346	435	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1799	N	1364	-0-	-435	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

12	328	N	99	-0-	-229	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	504	N	53	-0-	-451	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4249	-0-	1249	1249	4249	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5387	-0-	2287	3536	5387	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

12	2914	N	2754	-0-	-160	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	146945	-0-	143845	143845	146945	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4344	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 #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

12	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1988	-0-	-84	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2069	-0-	-194	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

12	1457	X	660	-0-	-797	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4158	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5110	-0-	-191	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4562	-0-	-226	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5060	-0-	-241	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4743	-0-	-327	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5720	-0-	-139	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
*05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

12	5356	X	4216	-0-	-1140	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4053	-0-	-1279	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3326	-0-	-1378	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2993	-0-	-1781	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2614	-0-	-1466	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3054	-0-	-511	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1905	-0-	-1315	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3927	X	3643	-0-	-284	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3920	-0-	820	820	3920	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2259	-0-	-741	79	2259	3			N	-0-					-0-
*05	2165	N	2086	-0-	-79	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2977	-0-	-1766	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	2664	-0-	-2079	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	2229	-0-	-2055	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2618	-0-	-532	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3569	-0-	-1236	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3569	-0-	-687	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5269	-0-	-1489	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	443	-0-	-5661	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	4490	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	404	-0-	-898	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	120	-0-	-1000	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	32	-0-	-1053	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

12	20544	X	2501	-0-	-18043	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	1882	-0-	-5341	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	14420	X	1133	-0-	-13287	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	1656	-0-	-14309	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	15450	X	2489	-0-	-12961	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2397	-0-	-114	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	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 #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	396	-0-	-2890	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2226	-0-	-378	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2417	-0-	-299	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	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 #: 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
12	1231	N	74	-0-	-1157	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

12	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2605	-0-	-363	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

12	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1879	-0-	-165	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5					41
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	413	3	47	9	Y	43	59	1			25
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					25
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					27
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3000	N	1338	-0-	-1662	4021	1321	3	17	9	Y	15					124
01	3100	N	1177	-0-	-1923	2098	1144	3	33	9	Y	30					154
02	2800	N	1089	-0-	-1711	387	1046	3	43	9	Y	39					193
03	1591	N	1204	-0-	-387	-0-	1198	3	6	9	Y	5					198
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

12	6158	X	6028	-0-	-130	-0-	5925	3	103	9	N	94					185
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5856	3	77	9	N	70	144	1			111
02	5516	X	5310	-0-	-206	-0-	5225	3	85	9	N	77	53	1			135
03	6107	X	4606	-0-	-1501	-0-	4493	3	113	9	N	103	101	1			137
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

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

12	3000	N	2687	-0-	-313	10766	2658	3	29	9	Y	26	20	1			14
01	3100	N	520	-0-	-2580	8186	516	3	4	9	Y	4	16	1			2
02	2800	N	1421	-0-	-1379	6807	1404	3	17	9	Y	15	5	1			12
03	3100	N	2957	-0-	-143	6664	2934	3	23	9	Y	21	20	1			13
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

12	3000	N	3253	-0-	253	11009	3220	3	33	9	Y	30	21	1			17
01	3100	N	2569	-0-	-531	10478	2547	3	22	9	Y	20	29	1			8
02	2800	N	1712	-0-	-1088	9390	1692	3	20	9	Y	18	12	1			14
03	9593	X	203	-0-	-9390	-0-	201	3	2	9	Y	2	15	1			1
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	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
12	2573	X	489	-0-	-2084	-0-	483	3	6	9	Y	5	9	1			3
01	2325	N	583	-0-	-1742	-0-	579	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	1624	N	1386	-0-	-238	-0-	1371	3	15	9	Y	14	5	1			11
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2892	3	24	9	Y	22	20	1			13
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

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
12	3000	N	2048	-0-	-952	10270	2027	3	21	9	Y	19	17	1			11
01	3100	N	1049	-0-	-2051	8219	1040	3	9	9	Y	8	16	1			3
02	2800	N	2684	-0-	-116	8103	2653	3	31	9	Y	28	9	1			22
03	3100	N	3118	-0-	18	8121	3093	3	25	9	Y	23	31	1			14
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

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
12	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4901	-0-	-276	-0-	4901	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
12	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	2067	3	20	9	Y	18	15	1			10
01	2232	N	475	-0-	-1757	-0-	471	3	4	9	Y	4	13	1			1
02	1960	N	1186	-0-	-774	-0-	1172	3	14	9	Y	13	4	1			10
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2917	3	23	9	Y	21	18	1			13
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1192	-0-	-274	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	560	N	404	-0-	-156	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	600	N	231	-0-	-369	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

12	3000	N	1863	-0-	-1137	6571	1850	3	13	9	Y	12	7	1			18
01	3100	N	807	-0-	-2293	4278	800	3	7	9	Y	6	21	1			3
02	2800	N	1809	-0-	-991	3287	1787	3	22	9	Y	20	13	1			10
03	3100	N	1742	-0-	-1358	1929	1722	3	20	9	Y	18	20	1			8
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3799	-0-	-121	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3860	-0-	-480	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

12	10695	X	1449	-0-	-9246	-0-	1442	3	7	9	Y	6	16	1			10
01	9982	X	3259	-0-	-6723	-0-	3245	3	14	9	Y	13					23
02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10343	3	26	9	Y	24	22	1			25
03	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8821	3	6	9	Y	5					30
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

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2846	-0-	-657	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2353	-0-	-811	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2619	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
12	2356	N	2103	-0-	-253	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1776	-0-	-184	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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
12	2835	X	2503	-0-	-332	-0-	2460	3	43	9	N	39					84
01	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2389	3	31	9	N	28	65	1			47
02	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	2248	3	37	9	N	34	23	1			58
03	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2373	3	59	9	N	54	43	1			69
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1076					Y	-0-					67
01	14B2 EXT		511	-0-	511	1587	458	3	53	9	Y	48	87	1			28
02	1772	N	185	-0-	-1587	-0-	185	3			Y	-0-					28
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					29
04	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	3			Y	-0-					29
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	29	1			-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	1244	-0-	-2724	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2372	-0-	-1184	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	1510	-0-	-2365	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1451	-0-	-2299	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1241	-0-	-2479	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1708	-0-	-336	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3197	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
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	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
12	5704	X	4013	-0-	-1691	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	3222	-0-	-2327	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3606	-0-	-678	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4281	-0-	-39	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2446	-0-	-242	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	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
12	999	N	948	-0-	-51	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	961	N	548	-0-	-413	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	900	N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 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
12	5301	X	5296	-0-	-5	-0-	5255	3	41	9	Y	37	19	1			50
01	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	5093	3	46	9	Y	42	70	1			22
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4815	3	58	9	Y	53	48	1			27
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5158	3	57	9	Y	52	56	1			23
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

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
12	3100	N	5058	-0-	1958	14509	5058	3			N	-0-					-0-
01	17390	X	2881	-0-	-14509	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	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
12	2015	X	719	-0-	-1296	-0-	669	3	50	9	N	45					103
01	2015	X	1772	-0-	-243	-0-	1747	3	25	9	N	23	80	1			46
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3476	3	68	9	N	62	22	1			86
03	2015	X	1423	-0-	-592	-0-	1377	3	46	9	N	42	64	1			64
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

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
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	465	N	288	-0-	-177	-0-	286	3	2	9	Y	2	4	1			1
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	547	3	7	9	Y	6	2	1			5
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	Y	3	6	1			2
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2178	-0-	-314	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2096	-0-	-574	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	171	-0-	-2247	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2542	X	1265	-0-	-1277	-0-	1251	3	14	9	Y	13	10	1			7
01	2542	X	1899	-0-	-643	-0-	1882	3	17	9	Y	15	16	1			6
02	1960	N	979	-0-	-981	-0-	968	3	11	9	Y	10	8	1			8
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1159	3	10	9	Y	9	12	1			5
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

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
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2063	-0-	-1068	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1584	-0-	-1160	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	71	3	1	9	Y	1					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2768	-0-	-88	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	2664	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
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1948	-0-	-1022	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

12	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2902	-0-	-758	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2922	-0-	-705	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

12	5270	X	3944	-0-	-1326	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4207	-0-	-1063	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2831	-0-	-1639	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

12	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	1994	-0-	-1726	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	54	-0-	-3306	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2230	-0-	-1583	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1846	-0-	-1598	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

12	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3453	-0-	-75	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	8185	-0-	-309	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7886	-0-	-608	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6823	-0-	-849	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7580	-0-	-604	-0-	7580	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9087	3	72	9	Y	65	30	1			86
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8986	3	79	9	Y	72	120	1			38
02	8400	X	8164	-0-	-236	-0-	8066	3	98	9	Y	89	82	1			45
03	9300	X	9100	-0-	-200	-0-	8998	3	102	9	Y	93	97	1			41
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	X	1494	-0-	-661	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 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
12	15500	X	5165	-0-	-10335	-0-	5124	3	41	9	Y	37	19	1			50
01	15500	X	4867	-0-	-10633	-0-	4823	3	44	9	Y	40	69	1			21
02	4928	X	4322	-0-	-606	-0-	4270	3	52	9	Y	47	44	1			24
03	5456	X	4327	-0-	-1129	-0-	4277	3	50	9	Y	45	49	1			20
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

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

12	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1596	-0-	-112	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4970	-0-	-1354	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4153	-0-	-1335	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3816	-0-	-1671	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	3132	-0-	-2355	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

12	4402	X	4275	-0-	-127	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

12	1426	X	522	-0-	-904	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	1064	N	511	-0-	-553	-0-	503	3	8	9	Y	7	5	1			5
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	Y	8	8	1			5
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

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

12	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1507	-0-	-1500	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2512	-0-	-204	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	2728	N	1029	-0-	-1699	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	996	-0-	-1360	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	956	-0-	-864	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504	N	344	-0-	-160	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	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
12	4185	X	1734	-0-	-2451	-0-	1721	3	13	9	Y	12	6	1			16
01	3038	X	237	-0-	-2801	-0-	235	3	2	9	Y	2	17	1			1
02	1876	X	239	-0-	-1637	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1736	X	177	-0-	-1559	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
12	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1239	-0-	-591	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3427	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
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1003	-0-	-857	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	5177	X	4659	-0-	-518	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4032	-0-	-616	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6731	-0-	-493	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6989	-0-	-751	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7271	-0-	-727	-0-	7271	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

12	5115	X	4930	-0-	-185	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4349	-0-	-642	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	638	-0-	-592	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4301	-0-	-347	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	575	-0-	-1254	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	119	-0-	-1533	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	145	-0-	-1684	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

12	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1020	-0-	-464	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	861	-0-	-875	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	30	-0-	-1470	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	91	-0-	-1025	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

12	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3820	-0-	-772	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3901	-0-	-1183	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3763	-0-	-1157	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

12	6713	X	3921	-0-	-2792	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3601	-0-	-1452	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	2623	-0-	-1941	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3050	-0-	-1600	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2652	-0-	-1518	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2642	-0-	-1233	-0-	2642	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
12	3906	X	1781	-0-	-2125	-0-	1763	3	18	9	Y	16	16	1			9
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4046	3	36	9	Y	33	29	1			13
02	3584	X	2150	-0-	-1434	-0-	2126	3	24	9	Y	22	17	1			18
03	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	2200	3	18	9	Y	16	24	1			10
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

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
12	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	2362	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
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	7047	-0-	-2718	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	6259	-0-	-2561	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	6712	-0-	-3053	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6256	-0-	-2084	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6424	-0-	-1357	-0-	6424	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
12	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	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
12	28521	X	4638	-0-	-23883	-0-	4602	3	36	9	Y	33	18	1			45
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4261	3	39	9	Y	35	62	1			18
02	4984	X	3766	-0-	-1218	-0-	3721	3	45	9	Y	41	38	1			21
03	5084	X	3482	-0-	-1602	-0-	3442	3	40	9	Y	36	41	1			16
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9548	X	9125	-0-	-423	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7463	-0-	-1049	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	7795	-0-	-1629	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
*05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

12	3100	N	9587	-0-	6487	6901	9587	3			N	-0-					-0-
01	11458	X	4557	-0-	-6901	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

12	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

12	3596	X	2811	-0-	-785	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2467	-0-	-1067	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1420	-0-	-1632	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1914	-0-	-1217	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	33613	X	6493	-0-	-27120	-0-	6443	3	50	9	Y	45	23	1			62
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6436	3	57	9	Y	52	87	1			27
02	6496	X	6024	-0-	-472	-0-	5952	3	72	9	Y	65	59	1			33
03	7192	X	6609	-0-	-583	-0-	6536	3	73	9	Y	66	70	1			29
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

12	8128	X	7944	-0-	-184	-0-	7808	3	136	9	N	124					255
01	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	7729	3	101	9	N	92	198	1			149
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	6898	3	113	9	N	103	72	1			180
03	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7569	3	190	9	N	173	134	1			219
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					1
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	1	1			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

12	19577	X	3744	-0-	-15833	-0-	3715	3	29	9	Y	26	13	1			36
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3331	3	105	9	Y	95	82	1			49
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3575	3	44	9	Y	40	69	1			20
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4255	3	47	9	Y	43	44	1			19
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

12	19034	X	18308	-0-	-726	-0-	18277	3	31	9	Y	28	88	1			52
01	19034	X	8852	-0-	-10182	-0-	8810	3	42	9	Y	38					90
02	16716	X	7840	-0-	-8876	-0-	7749	3	91	9	Y	83	86	1			87
03	18507	X	397	-0-	-18110	-0-	374	3	23	9	Y	21					108
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

12	7502	X	6158	-0-	-1344	-0-	6134	3	24	9	Y	22	70	1			40
01	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	6664	3	32	9	Y	29					69
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6351	3	75	9	Y	68	66	1			71
03	6975	X	6738	-0-	-237	-0-	6719	3	19	9	Y	17					88
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30163	X	19831	-0-	-10332	-0-	19831	3			N	-0-					-0-
01	30163	X	27788	-0-	-2375	-0-	27788	3			N	-0-					-0-
02	27244	X	27018	-0-	-226	-0-	27018	3			N	-0-					-0-
03	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	3			N	-0-					-0-
04	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	3			N	-0-					-0-
*05	29923	X	29923	-0-	-0-	-0-	29923	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

12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					121
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					121
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					121
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					121
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					121
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					83
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					92
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					92
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					92
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	Y	5					20
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	Y	15	1	8			34
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	559	2	25	9	Y	23	40	1	3	8	14
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	288	2	8	9	Y	7					21
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

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1553	2	24	9	Y	22	22	1			27
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1554	2	57	9	Y	52	27	1	14	8	38
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1432	2	47	9	Y	43	28	1	13	8	40
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1819	2	43	9	Y	39	29	1			50
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	Y	8	22	1			9
							9	9									
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	26	1	705	2	Y	7	4	8			12
							8	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	Y	15	6	8			21
							17	9									
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	28	1	824	2	Y	3	17	1			7
							3	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	94	1	2495	2	Y	21	46	1			24
							23	9									
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2520	2	Y	12					36
							13	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	2	Y	26					62
							29	9									
03	2604	N	1405	-0-	-1199	-0-	45	1	1354	2	Y	5	49	1			18
							6	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	4					13
							4	9									
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	22	1	668	2	Y	8					21
							9	9									
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	25	1	743	2	Y	3	17	1			7
							3	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	2	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	Y	-0-	2	1			1
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

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1580	2	24	9	Y	22	35	1			30
01	2356	N	1441	-0-	-915	-0-	1402	2	39	9	Y	35	30	1			35
02	1904	N	928	-0-	-976	-0-	907	2	21	9	Y	19	26	1			28
03	1612	N	731	-0-	-881	-0-	714	2	17	9	Y	15	20	1			23
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

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	Y	25	26	1			31
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1607	2	44	9	Y	40	31	1			40
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1488	2	34	9	Y	31	29	1			42
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1788	2	42	9	Y	38	30	1			50
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

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	Y	25					82
01	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2181	2	51	9	Y	46					128
02	2324	N	2231	-0-	-93	-0-	2144	2	87	9	Y	79	152	1			55
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2420	2	62	9	Y	56					111
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

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1643	2	25	9	Y	23	27	1			29
01	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1522	2	42	9	Y	38	29	1			38
02	1568	N	1425	-0-	-143	-0-	1393	2	32	9	Y	29	28	1			39
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1591	2	37	9	Y	34	28	1			45
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

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	Y	20	23	1			25
01	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1140	2	31	9	Y	28	25	1			28
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1180	2	26	9	Y	24	21	1			31
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1363	2	32	9	Y	29	22	1			38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2214	2	35	9	Y	32	32	1			39
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2001	2	54	9	Y	49	38	1			50
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1910	2	43	9	Y	39	36	1			53
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2209	2	52	9	Y	47	40	1			60
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

12	14B2 EXT		96	-0-	96	584	96	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	191	-0-	-584	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	1034	2	Y	20	16	1			11
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	1194	2	Y	26	31	1			6
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	974	2	Y	20	18	1			8
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	1054	2	Y	24	28	1			4
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	25 25	1 9	1057	2	Y	23	16	1			11
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	24 21	1 9	1000	2	Y	19	25	1			5

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	50	1	1969	2	Y	46	38	1			26
								51	9									
01	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	50	1	2101	2	Y	54	68	1			12
								59	9									
02	1792	N	1662	-0-		-130	-0-	38	1	1582	2	Y	38	34	1			16
								42	9									
03	2077	N	1802	-0-		-275	-0-	40	1	1711	2	Y	46	54	1			8
								51	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	40	1	1569	2	Y	16	13	1			9
								18	9									
01	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	30	1	1260	2	Y	14	20	1			3
								15	9									
02	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	37	1	1544	2	Y	16	13	1			6
								18	9									
03	1612	N	1350	-0-		-262	-0-	31	1	1302	2	Y	15	18	1			3
								17	9									
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									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	382	N	382	-0-		-0-	-0-	9	1	367	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
01	353	N	353	-0-		-0-	-0-	8	1	339	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
02	308	N	268	-0-		-40	-0-	6	1	259	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	372	N	295	-0-		-77	-0-	7	1	284	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
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									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	36	1	1412	2	Y	25	20	1			14
								28	9									
01	1550	N	1463	-0-		-87	-0-	33	1	1400	2	Y	27	35	1			6
								30	9									
02	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	36	1	1488	2	Y	27	22	1			11
								30	9									
03	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	44	1	1890	2	Y	39	43	1			7
								43	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	34	1	1355	2	Y	32	26	1			18
							35	9									
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	35	1	1449	2	Y	38	47	1			9
							42	9									
02	1204	X	1027	-0-	-177	-0-	23	1	978	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	2	Y	41	43	1			8
							45	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	51	1	1997	2	Y	42	32	1			23
							46	9									
01	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	43	1	1810	2	Y	42	56	1			9
							46	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	46	1	1936	2	Y	42	34	1			17
							46	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	54	1	2305	2	Y	56	63	1			10
							62	9									
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									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

12	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	80	1	3158	2	Y	42	31	1			24
							46	9									
01	4433	X	2864	-0-	-1569	-0-	66	1	2754	2	Y	40	55	1			9
							44	9									
02	3612	X	2751	-0-	-861	-0-	63	1	2647	2	Y	37	30	1			16
							41	9									
03	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	77	1	3293	2	Y	50	57	1			9
							55	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	919	-0-		-2119	-0-	22	1	857	2	Y	36	36	1			20
								40	9									
01	2263	X	2015	-0-		-248	-0-	45	1	1874	2	Y	87	87	1			20
								96	9									
02	2153	X	2153	-0-		-0-	-0-	48	1	2008	2	Y	88	71	1			37
								97	9									
03	2087	X	2087	-0-		-0-	-0-	46	1	1938	2	Y	94	113	1			18
								103	9									
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									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2722	-0-		-161	-0-	66	1	2605	2	Y	46	40	1			26
								51	9									
01	2728	X	2722	-0-		-6	-0-	62	1	2604	2	Y	51	66	1			11
								56	9									
02	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	63	1	2624	2	Y	49	40	1			20
								54	9									
03	2914	X	2838	-0-		-76	-0-	64	1	2712	2	Y	56	66	1			10
								62	9									
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									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2214	-0-		-700	-0-	53	1	2083	2	Y	71	63	1			38
								78	9									
01	2573	X	2150	-0-		-423	-0-	48	1	2017	2	Y	77	98	1			17
								85	9									
02	2128	X	1936	-0-		-192	-0-	44	1	1820	2	Y	65	55	1			27
								72	9									
03	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	54	1	2287	2	Y	91	102	1			16
								100	9									
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									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2538	-0-		-686	-0-	62	1	2418	2	Y	53	58	1			30
								58	9									
01	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	81	1	3385	2	Y	82	94	1			18
								90	9									
02	3388	X	2484	-0-		-904	-0-	57	1	2368	2	Y	54	50	1			22
								59	9									
03	3751	X	3576	-0-		-175	-0-	80	1	3401	2	Y	86	93	1			15
								95	9									
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									

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
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	77	1	3043	2	Y	50	42	1			28
							55	9									
01	3410	X	1663	-0-	-1747	-0-	38	1	1593	2	Y	29	51	1			6
							32	9									
02	3080	X	2855	-0-	-225	-0-	65	1	2738	2	Y	47	34	1			19
							52	9									
03	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	71	1	3039	2	Y	58	67	1			10
							64	9									
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									

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
12	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	60	1	2371	2	Y	43	35	1			24
							47	9									
01	3503	X	2315	-0-	-1188	-0-	53	1	2214	2	Y	44	58	1			10
							48	9									
02	3164	X	2121	-0-	-1043	-0-	49	1	2030	2	Y	38	32	1			16
							42	9									
03	3503	X	2338	-0-	-1165	-0-	52	1	2235	2	Y	46	54	1			8
							51	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	5921	X	5454	-0-	-467	-0-	71	1	5271	2	Y	102	100	1			27
							112	9									
01	6076	X	5543	-0-	-533	-0-	72	1	5358	2	Y	103	77	1			53
							113	9									
02	5488	X	4972	-0-	-516	-0-	64	1	4796	2	Y	102	116	1			39
							112	9									
03	5983	X	4979	-0-	-1004	-0-	65	1	4811	2	Y	94	106	1			27
							103	9									
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									

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
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	2	Y	69	69	1			17
							76	9									
01	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	51	1	3803	2	Y	72	51	1			38
							79	9									
02	4060	X	3063	-0-	-997	-0-	39	1	2957	2	Y	61	75	1			24
							67	9									
03	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	46	1	3427	2	Y	66	70	1			20
							73	9									
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									

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
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	88	1	6527	2	Y	82	85	1			20
							90	9									
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	79	1	5895	2	Y	76	56	1			40
							84	9									
02	5964	X	4998	-0-	-966	-0-	64	1	4859	2	Y	68	82	1			26
							75	9									
03	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	81	1	5977	2	Y	78	81	1			23
							86	9									
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									

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
12	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	50	1	3755	2	Y	76	72	1			19
							84	9									
01	4495	X	4056	-0-	-439	-0-	53	1	3914	2	Y	81	57	1			43
							89	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	52	1	3901	2	Y	88	97	1			34
							97	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	59	1	4349	2	Y	91	99	1			26
							100	9									
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									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	725	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1892	-0-	-1146	-0-	48	1	1810	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
01	3038	X	1929	-0-	-1109	-0-	41	1	1851	2	Y	34	38	1			14
							37	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	63	1	2801	2	Y	56	54	1			16
							62	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	57	1	2650	2	Y	52	60	1			8
							57	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6617	-0-	-1009	-0-	167	1	6342	2	Y	98	84	1			56
							108	9									
01	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	140	1	6338	2	Y	107	118	1			45
							118	9									
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	92	1	4068	2	Y	74	98	1			21
							81	9									
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	123	1	5709	2	Y	102	107	1			16
							112	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	90	1	3412	2	Y	69	53	1			40
							76	9									
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	70	1	3183	2	Y	70	81	1			29
							77	9									
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	69	1	3068	2	Y	73	81	1			21
							80	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	85	1	3946	2	Y	92	98	1			15
							101	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	3738	2	Y	15	12	1			9
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	91 20	1 9	4109	2	Y	18	19	1			8
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	3851	2	Y	18	21	1			5
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	67 15	1 9	3121	2	Y	14	17	1			2
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	3037	2	Y	14	12	1			4
*05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	87 99	1 9	4360	2	Y	90	64	1			30

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3458	-0-	-2928	-0-	88 35	1 9	3335	2	Y	32	30	1			18
01	6448	X	3781	-0-	-2667	-0-	81 43	1 9	3657	2	Y	39	40	1			17
02	4228	X	3915	-0-	-313	-0-	86 47	1 9	3782	2	Y	43	48	1			12
03	4433	X	4186	-0-	-247	-0-	87 50	1 9	4049	2	Y	45	50	1			7
04	4290	X	4275	-0-	-15	-0-	85 51	1 9	4139	2	Y	46	40	1			13
05	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	81 68	1 9	4069	2	Y	62	54	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3693	-0-	-1050	-0-	94 54	1 9	3545	2	Y	49	43	1			28
01	4712	X	3729	-0-	-983	-0-	80 61	1 9	3588	2	Y	55	60	1			23
02	3612	X	3530	-0-	-82	-0-	77 62	1 9	3391	2	Y	56	63	1			16
03	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	79 65	1 9	3658	2	Y	59	65	1			10
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	68 58	1 9	3306	2	Y	53	48	1			15
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	76 69	1 9	3819	2	Y	63	57	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					11
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5					16
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	306	2	6	9	Y	5					21
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	Y	12	16	1			17
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-

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
12	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2779	2	30	9	Y	27					86
01	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	2492	2	18	9	Y	16					102
02	2968	X	2291	-0-	-677	-0-	2269	2	22	9	Y	20					122
03	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	2852	2	47	9	Y	43	91	1			74
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	21858	X	21858	-0-	-0-	-0-	364	1	21331	2	Y	148	112	1			85
							163	9									
01	18228	X	17762	-0-	-466	-0-	360	1	17256	2	Y	133	162	1			56
							146	9									
02	16464	X	15955	-0-	-509	-0-	296	1	15517	2	Y	129	147	1			38
							142	9									
03	21855	X	15928	-0-	-5927	-0-	322	1	15467	2	Y	126	143	1			21
							139	9									
04	21150	X	16049	-0-	-5101	-0-	350	1	15560	2	Y	126	112	1			35
							139	9									
05	21855	X	14548	-0-	-7307	-0-	318	1	14072	2	Y	144	130	1			49
							158	9									

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
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1928	2	19	9	Y	17					63
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	Y	14					77
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15					92
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	Y	19	69	1			42
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	371	1	21786	2	Y	159	94	1			90
							175	9									
01	21638	X	17616	-0-	-4022	-0-	356	1	17107	2	Y	139	171	1			58
							153	9									
02	19544	X	16070	-0-	-3474	-0-	298	1	15618	2	Y	140	157	1			41
							154	9									
03	22320	X	16469	-0-	-5851	-0-	332	1	15984	2	Y	139	158	1			22
							153	9									
04	21600	X	15474	-0-	-6126	-0-	337	1	14994	2	Y	130	116	1			36
							143	9									
05	22320	X	16173	-0-	-6147	-0-	354	1	15636	2	Y	166	144	1			58
							183	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					230
04	14B2 EXT	142	-0-	142	155	142	2			N	-0-					230
05	14B2 EXT	264	-0-	264	419	28	1	141	2	N	86	179	1			137
						95	9									

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					170
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									

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					196
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					196
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					196
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					196
04	1920 X	1772	-0-	-148	-0-	1772	2			Y	-0-					196
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

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

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	17	1	197	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	19	1	212	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	13	1	139	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	127	1	1484	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	174	1	1912	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	145	1	1517	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	127	1	4206	2	Y	74	72	1			19
							81	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	124	1	4282	2	Y	90	90	1			19
							99	9									
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	146	1	4620	2	Y	99	94	1			24
							109	9									
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	166	1	5046	2	Y	97	98	1			23
							107	9									
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									

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
12	2046	X	1811	-0-	-235	-0-	52	1	1709	2	Y	45	43	1			12
							50	9									
01	2046	X	1694	-0-	-352	-0-	46	1	1594	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
02	1820	X	1227	-0-	-593	-0-	36	1	1151	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2052	2	Y	58	53	1			14
							64	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1693	-0-	-570	-0-	49	1	1640	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	54	1	1873	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2380	N	2191	-0-	-189	-0-	67	1	2116	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2799	N	2799	-0-		-0-	-0-	77	1	2561	2	Y	146	141	1			38
								161	9									
01	2666	N	2404	-0-		-262	-0-	63	1	2181	2	Y	145	152	1			31
								160	9									
02	2492	N	2304	-0-		-188	-0-	66	1	2080	2	Y	144	140	1			35
								158	9									
03	2759	N	2498	-0-		-261	-0-	75	1	2270	2	Y	139	141	1			33
								153	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

12	2387	N	2256	-0-		-131	-0-	66	1	2186	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	2046	N	1809	-0-		-237	-0-	51	1	1754	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	2184	N	2092	-0-		-92	-0-	64	1	2024	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	73	1	2222	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
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									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

12	3286	X	3250	-0-		-36	-0-	94	1	3104	2	Y	47	44	1			12
								52	9									
01	3286	X	2166	-0-		-1120	-0-	60	1	2065	2	Y	37	41	1			8
								41	9									
02	2968	X	2945	-0-		-23	-0-	89	1	2799	2	Y	52	47	1			13
								57	9									
03	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	106	1	3227	2	Y	53	53	1			13
								58	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

12	2325	N	2123	-0-		-202	-0-	61	1	2016	2	Y	42	42	1			11
								46	9									
01	2325	N	2022	-0-		-303	-0-	55	1	1915	2	Y	47	48	1			10
								52	9									
02	2100	N	1791	-0-		-309	-0-	54	1	1691	2	Y	42	42	1			10
								46	9									
03	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	67	1	2032	2	Y	46	45	1			11
								51	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	81	1	2676	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	57	1	1982	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	93	1	2826	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
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									

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
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	29	1	966	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	28	1	971	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	28	1	881	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	30	1	921	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

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
12	3100	N	3775	-0-	675	694	108	1	3586	2	Y	74	68	1			19
							81	9									
01	3100	N	3332	-0-	232	926	91	1	3158	2	Y	75	78	1			16
							83	9									
02	4468	X	3542	-0-	-926	-0-	106	1	3345	2	Y	83	79	1			20
							91	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3553	2	Y	78	80	1			18
							86	9									
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									

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
12	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	52	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	60	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1655	-0-	-333	-0-	51	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	59	1	1802	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	65	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	61	1	2109	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-	58	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	67	1	2046	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	74	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2442	-0-	-503	-0-	69	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2213	-0-	-111	-0-	68	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	78	1	2382	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2122	2	26	9	Y	24	44	1			17
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1594	2	28	9	Y	25	23	1			19
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	Y	24	22	1			21
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1505	2	33	9	Y	30	23	1			28
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

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

12	3472	X	2735	-0-	-737	-0-	78	1	2601	2	Y	51	48	1			13
							56	9									
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	94	1	3234	2	Y	75	72	1			16
							83	9									
02	3080	X	1983	-0-	-1097	-0-	59	1	1874	2	Y	45	50	1			11
							50	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	104	1	3175	2	Y	67	62	1			16
							74	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	Y	-0-					-0-
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-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	216	1	2523	2	Y	59	63	1			16
							65	9									
01	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	205	1	2257	2	Y	54	53	1			17
							59	9									
02	2492	N	2303	-0-	-189	-0-	196	1	2052	2	Y	50	53	1			14
							55	9									
03	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	206	1	2240	2	Y	64	67	1			11
							70	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3739	-0-	-942	-0-	106	1	3517	2	Y	105	102	1			27
							116	9									
01	4681	X	2798	-0-	-1883	-0-	76	1	2620	2	Y	93	100	1			20
							102	9									
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3563	2	Y	133	120	1			33
							146	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	152	1	4627	2	Y	148	146	1			35
							163	9									
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									

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
12	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	404	1	1836	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
01	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	340	1	1751	2	Y	56	57	1			12
							62	9									
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	218	1	1082	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	490	1	2100	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
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									

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
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	25	1	820	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	23	1	787	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	24	1	754	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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
12	3472	X	2728	-0-	-744	-0-	78	1	2600	2	Y	45	42	1			12
							50	9									
01	3472	X	2440	-0-	-1032	-0-	67	1	2322	2	Y	46	48	1			10
							51	9									
02	2996	X	2195	-0-	-801	-0-	66	1	2081	2	Y	44	43	1			11
							48	9									
03	3038	X	1740	-0-	-1298	-0-	54	1	1653	2	Y	30	34	1			7
							33	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2371	-0-		-47	-0-	184	1	2146	2	Y	37	40	1			10
								41	9									
01	2721	X	2721	-0-		-0-	-0-	224	1	2462	2	Y	32	32	1			10
								35	9									
02	2184	X	2120	-0-		-64	-0-	182	1	1907	2	Y	28	30	1			8
								31	9									
03	2510	X	2510	-0-		-0-	-0-	208	1	2259	2	Y	39	40	1			7
								43	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1970	-0-		-1378	-0-	57	1	1892	2	Y	19	17	1			5
								21	9									
01	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	96	1	3315	2	Y	36	33	1			8
								40	9									
02	2996	X	2394	-0-		-602	-0-	73	1	2293	2	Y	25	27	1			6
								28	9									
03	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	33	31	1			8
								36	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3381	-0-		-246	-0-	98	1	3264	2	Y	17	16	1			4
								19	9									
01	3875	X	2869	-0-		-1006	-0-	80	1	2769	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
02	3500	X	2794	-0-		-706	-0-	85	1	2690	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
03	3875	X	3687	-0-		-188	-0-	117	1	3547	2	Y	21	20	1			5
								23	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2855	-0-		-152	-0-	83	1	2766	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	3007	X	2702	-0-		-305	-0-	76	1	2619	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	2716	X	2571	-0-		-145	-0-	79	1	2486	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	96	1	2909	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3345	-0-	-406	-0-	263	1	3082	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2411	-0-	-1371	-0-	201	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	1323	-0-	-2233	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	395	1	4296	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	4003	2	24	9	Y	22	33	0			14
01	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4031	2	23	9	Y	21	25	0			10
02	3948	X	3670	-0-	-278	-0-	3649	2	21	9	Y	19					29
03	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4208	2	13	9	Y	12	25	0			16
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

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
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	167	1	1958	2	Y	41	45	1			11
							45	9									
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	172	1	1890	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	165	1	1728	2	Y	35	37	1			10
							39	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	187	1	2027	2	Y	44	46	1			8
							48	9									
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									

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
12	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	130	1	4314	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	81	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2357	-0-	-639	-0-	72	1	2285	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2193	-0-	-2240	-0-	70	1	2123	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	35	1	1121	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	39	1	1175	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3069	X	2872	-0-		-197	-0-	84	1	2779	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	3038	X	2829	-0-		-209	-0-	79	1	2739	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2744	X	2479	-0-		-265	-0-	76	1	2393	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	3038	X	2385	-0-		-653	-0-	76	1	2300	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
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									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1214	-0-		-119	-0-	35	1	1173	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	1302	N	1235	-0-		-67	-0-	35	1	1193	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	1176	N	1059	-0-		-117	-0-	32	1	1020	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	1209	N	1170	-0-		-39	-0-	37	1	1126	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-	104	1	3450	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	3658	X	3265	-0-		-393	-0-	92	1	3167	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	3304	X	2215	-0-		-1089	-0-	68	1	2143	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	118	1	3603	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1054	N	913	-0-		-141	-0-	885	2	28	9	Y	25					102
01	930	N	766	-0-		-164	-0-	758	2	8	9	Y	7					109
02	868	N	659	-0-		-209	-0-	648	2	11	9	Y	10	100	1			19
03	899	N	619	-0-		-280	-0-	589	2	30	9	Y	27					46
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

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. GAS	(I) 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	428	N	428	-0-		-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-		-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-		-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-		-14	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	38	1	1205	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	40	1	1227	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	104	1	1212	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	109	1	1199	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	104	1	1135	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	173	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	679	-0-	-581	-0-	114	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	249	1	1069	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

12	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	42	1	1402	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	39	1	1229	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	42	1	1289	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	166	1	1944	2	Y	25	26	1			7
								28	9									
01	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	140	1	1539	2	Y	21	21	1			7
								23	9									
02	1764	N	1446	-0-		-318	-0-	124	1	1299	2	Y	21	22	1			6
								23	9									
03	2139	N	1270	-0-		-869	-0-	105	1	1136	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5503	X	5503	-0-		-0-	-0-	159	1	5276	2	Y	62	60	1			16
								68	9									
01	5270	X	5167	-0-		-103	-0-	143	1	4947	2	Y	70	71	1			15
								77	9									
02	4760	X	4646	-0-		-114	-0-	140	1	4436	2	Y	64	63	1			16
								70	9									
03	5692	X	5692	-0-		-0-	-0-	179	1	5437	2	Y	69	69	1			16
								76	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	249	1	2916	2	Y	84	81	1			22
								92	9									
01	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	261	1	2863	2	Y	96	97	1			21
								106	9									
02	2884	X	2873	-0-		-11	-0-	242	1	2534	2	Y	88	87	1			22
								97	9									
03	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	272	1	2953	2	Y	91	91	1			22
								100	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1886	-0-		-160	-0-	147	1	1715	2	Y	22	23	1			6
								24	9									
01	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	168	1	1845	2	Y	19	19	1			6
								21	9									
02	1680	N	1593	-0-		-87	-0-	137	1	1436	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
03	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	175	1	1902	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
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									

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
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1086	-0-	-342	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1500	-0-	-546	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

12	930	N	835	-0-	-95	-0-	24	1	803	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	930	N	858	-0-	-72	-0-	24	1	825	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	24	1	752	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	24	1	780	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	28	1	790	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

12	2139	N	1348	-0-	-791	-0-	103	1	1208	2	Y	34	36	1			9
							37	9									
01	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	101	1	1114	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
02	1736	N	972	-0-	-764	-0-	82	1	858	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
03	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	83	1	902	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	1230	N	956	-0-	-274	-0-	81	1	851	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	83	1	837	2	Y	22	21	1			6
							24	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	33	1	1043	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	39	1	1201	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	34	1	1142	2	Y	40	39	1			10
							44	9									
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1080	2	Y	46	46	1			10
							51	9									
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	28	1	883	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	31	1	937	2	Y	37	37	1			9
							41	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	2	Y	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	1739	2	Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1717	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	33	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	37	1	1136	2	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	70	1	2321	2	Y	63	61	1			16
							69	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	66	1	2273	2	Y	74	74	1			16
							81	9									
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	61	1	1924	2	Y	64	64	1			16
							70	9									
03	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	69	1	2112	2	Y	62	63	1			15
							68	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
*05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	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
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	72	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	63	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1691	-0-	-549	-0-	52	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	12	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	13	1	401	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	66	1	2275	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2464	N	2079	-0-	-385	-0-	64	1	2009	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	72	1	2203	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	232	1	2717	2	Y	64	69	1			17
							70	9									
01	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	224	1	2456	2	Y	59	57	1			19
							65	9									
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	223	1	2339	2	Y	48	54	1			13
							53	9									
03	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	229	1	2488	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
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									

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
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	80	1	938	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	81	1	887	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	71	1	742	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	78	1	846	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
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									

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
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	79	1	2628	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	3379	X	1608	-0-	-1771	-0-	45	1	1557	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	3052	X	1372	-0-	-1680	-0-	42	1	1324	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3379	X	1275	-0-	-2104	-0-	40	1	1231	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	18	1	584	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	15	1	523	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
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									

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
12	3348	X	2649	-0-	-699	-0-	208	1	2433	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	3224	X	1805	-0-	-1419	-0-	150	1	1649	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2856	X	1484	-0-	-1372	-0-	129	1	1349	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2976	X	1504	-0-	-1472	-0-	126	1	1374	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	87	1	394	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	100	1	515	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	784	N	431	-0-	-353	-0-	71	1	351	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	78	1	336	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	64	1	2217	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1952	-0-	-204	-0-	60	1	1892	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	69	1	2095	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	33	1	1090	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	31	1	1083	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1072	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1273	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	120	1	3975	2	Y	58	54	1			15
							64	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	106	1	3665	2	Y	65	66	1			14
							72	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	2	Y	62	61	1			15
							68	9									
03	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	106	1	3223	2	Y	52	55	1			12
							57	9									
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									

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
12	2294	X	999	-0-	-1295	-0-	29	1	957	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	2294	X	938	-0-	-1356	-0-	26	1	897	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2072	X	881	-0-	-1191	-0-	27	1	840	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1302	X	991	-0-	-311	-0-	31	1	946	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
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									

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
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	26	1	863	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
01	1147	N	619	-0-	-528	-0-	16	1	569	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	28	1	883	2	Y	49	44	1			12
							54	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	Y	48	49	1			11
							53	9									
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									

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
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	87	1	1014	2	Y	68	70	1			18
							75	9									
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	91	1	998	2	Y	63	61	1			20
							69	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	84	1	876	2	Y	58	62	1			16
							64	9									
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	88	1	958	2	Y	74	77	1			13
							81	9									
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									

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
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	240	1	2805	2	Y	38	41	1			10
							42	9									
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	257	1	2819	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
02	2772	X	2709	-0-	-63	-0-	233	1	2441	2	Y	32	34	1			9
							35	9									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	256	1	2784	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
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									

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. (I) GAS 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1649	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1301	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	121	1	1415	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
01	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	151	1	1655	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
02	1708	N	1420	-0-	-288	-0-	122	1	1279	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	651	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	24	1	716	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	74	71	1			19
							81	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	52	1	1794	2	Y	90	90	1			19
							99	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	91	88	1			22
							100	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	59	1	1781	2	Y	82	85	1			19
							90	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	51	1	1679	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	49	1	1681	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	97	1	3219	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	70	1	2427	2	Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	82	1	2585	2	Y	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	83	1	2523	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	353	1	4132	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	353	1	3877	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	3372	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	333	1	3613	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	115	111	1			30
							127	9									
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	61	1	2121	2	Y	138	138	1			30
							152	9									
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	1928	2	Y	129	127	1			32
							142	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2065	2	Y	122	125	1			29
							134	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

12	806	N	539	-0-	-267	-0-	39	1	458	2	Y	38	41	1			10
							42	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	37	1	404	2	Y	35	38	1			6
							39	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	151	1	1762	2	Y	127	123	1			33
							140	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	Y	143	145	1			31
							157	9									
02	1904	N	1714	-0-	-190	-0-	137	1	1438	2	Y	126	126	1			31
							139	9									
03	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	125	1	1362	2	Y	105	111	1			25
							116	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	45	1	1477	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
02	1848	N	1599	-0-	-249	-0-	48	1	1525	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	48	1	1468	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
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									

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. (I) GAS 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	930	N	924	-0-	-6	-0-	73	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	817	-0-	-423	-0-	68	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	64	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	68	1	743	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	53	1	1749	2	Y	36	35	1			9
							40	9									
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	45	1	1555	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1769	2	Y	45	42	1			11
							50	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	2	Y	42	43	1			10
							46	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	173	1	2028	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	189	1	2073	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1411	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	97	1	1050	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2251	-0-	-384	-0-	65	1	2146	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	72	1	2491	2	Y	50	48	1			11
							55	9									
02	2240	N	2100	-0-	-140	-0-	63	1	1993	2	Y	40	41	1			10
							44	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	Y	45	44	1			11
							50	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

12	1240	N	892	-0-	-348	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1185	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

12	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	41	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	39	1	1337	2	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	52	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	84	1	2555	2	Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	61	1	2108	2	Y	81	82	1			17
							89	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	63	1	2004	2	Y	79	77	1			19
							87	9									
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	75	1	2297	2	Y	81	81	1			19
							89	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

12	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	66	1	2192	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	65	1	2261	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2212	N	1746	-0-	-466	-0-	53	1	1687	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	61	1	1857	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
12	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	230	1	2688	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	262	1	2883	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	252	1	2637	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	202	1	2190	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

12	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	60	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2419	-0-	-216	-0-	68	1	2351	2	Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	80	1	2424	2	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	31	1	1023	2	Y	66	64	1			17
							73	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	Y	82	81	1			18
							90	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	Y	76	75	1			19
							84	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	2	Y	70	72	1			17
							77	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

12	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	161	1	1882	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	146	1	1600	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1820	N	1754	-0-	-66	-0-	152	1	1595	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	181	1	1971	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1249	2	7	9	Y	6	10	0			4
01	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1222	2	8	9	Y	7	8	0			3
02	1260	N	926	-0-	-334	-0-	919	2	7	9	Y	6					9
03	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1045	2	4	9	Y	4	8	0			5
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

12	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	69	1	2282	2	Y	46	44	1			12
							51	9									
01	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	61	1	2116	2	Y	50	51	1			11
							55	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	63	1	2000	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
03	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	63	1	1922	2	Y	42	44	1			10
							46	9									
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									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

12	868	N	866	-0-	-2	-0-	25	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	24	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	23	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	27	1	814	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

12	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	31	1	1020	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	29	1	996	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	33	1	1035	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	158	1	5257	2	Y	42	40	1			11
							46	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
02	4256	X	3763	-0-	-493	-0-	114	1	3610	2	Y	35	36	1			9
							39	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	178	1	5432	2	Y	46	44	1			11
							51	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	129	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	122	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	163	1	1769	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	113	1	3749	2	Y	77	74	1			20
							85	9									
01	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	108	1	3716	2	Y	90	91	1			19
							99	9									
02	3668	X	3069	-0-	-599	-0-	92	1	2897	2	Y	73	74	1			18
							80	9									
03	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	116	1	3519	2	Y	73	74	1			17
							80	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	42	40	1			11
							46	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	36	1	1247	2	Y	49	49	1			11
							54	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1112	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	39	1	1200	2	Y	43	44	1			10
							47	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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

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
12	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	38	1	1260	2	Y	30	29	1			8
							33	9									
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	41	1	1413	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	2	Y	47	49	1			11
							52	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	41	1	1411	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	42	1	1330	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	46	1	1413	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	76	1	893	2	Y	31	34	1			8
							34	9									
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	78	1	862	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	72	1	751	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	75	1	815	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
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									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	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
12	2573	X	2540	-0-	-33	-0-	2486	2	54	9	Y	49	82	1			33
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	45	42	1			36
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2121	2	52	9	Y	47	41	1			42
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2663	2	59	9	Y	54	44	1			52
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

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	-0-					-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	82	1	2820	2	Y	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	79	1	2484	2	Y	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	91	1	2762	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	-0-	4	1			1
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

12	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	39	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	43	1	1320	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	70	1	2317	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
01	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	64	1	2213	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
02	2184	N	2080	-0-	-104	-0-	63	1	1987	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
03	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	66	1	2024	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	18	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

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

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
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	799	1	3629	2	Y	77	76	1			20
							85	9									
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	613	1	3158	2	Y	78	81	1			17
							86	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	629	1	3125	2	Y	80	77	1			20
							88	9									
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1054	1	4519	2	Y	102	98	1			24
							112	9									
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									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	231	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	196	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	131	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	185	1	794	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

12	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	488	1	2219	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	624	1	3215	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	2996	X	2871	-0-	-125	-0-	478	1	2373	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	692	1	2967	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
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									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

12	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	726	1	3297	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
01	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	757	1	3901	2	Y	52	51	1			11
							57	9									
02	4760	X	3355	-0-	-1405	-0-	555	1	2758	2	Y	38	40	1			9
							42	9									
03	5270	X	5076	-0-	-194	-0-	950	1	4071	2	Y	50	47	1			12
							55	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	56	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	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
12	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3096	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

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
12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2915	2	22	9	Y	20	17	1			8
01	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2908	2	26	9	Y	24	25	1			7
02	2716	X	2705	-0-	-11	-0-	2686	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	2961	2	20	9	Y	18	16	1			8
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3460	2	26	9	Y	24	21	1			10
01	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2937	2	35	9	Y	32	33	1			9
02	2884	X	2710	-0-	-174	-0-	2686	2	24	9	Y	22	23	1			8
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3038	2	26	9	Y	24	21	1			11
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

12	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2838	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2830	2	11	9	Y	10	10	1			3
02	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	2369	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2739	2	8	9	Y	7	7	1			3
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

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3586	-0-	-222	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3610	-0-	-606	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

12	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	63	1	2080	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	66	1	2285	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	67	1	2109	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2415	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2963	2	40	9	Y	36	31	1			15
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2992	2	48	9	Y	44	47	1			12
02	2912	X	2844	-0-	-68	-0-	2808	2	36	9	Y	33	33	1			12
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	2999	2	37	9	Y	34	31	1			15
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

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
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	63	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2078	-0-	-1642	-0-	61	1	2011	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	102	1	3520	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	127	1	4014	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	118	1	3604	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	126	1	1469	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	119	1	1303	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	126	1	1317	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	131	1	1423	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	5066	2	17	9	Y	15	20	1			14
01	4991	X	2323	-0-	-2668	-0-	2317	2	6	9	Y	5	15	1			4
02	4424	X	2777	-0-	-1647	-0-	2769	2	8	9	Y	7					11
03	5084	X	4601	-0-	-483	-0-	4587	2	14	9	Y	13	13	1			11
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

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	250	1	2926	2	Y	27	29	1			7
							30	9									
01	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	238	1	2615	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	263	1	2760	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	283	1	3078	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
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									

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
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	2			Y	-0-					9
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	Y	1					10
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					10
03	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	3605	2	1	9	Y	1					11
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

12	2015	N	1626	-0-	-389	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1681	-0-	-279	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1298	-0-	-952	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

12	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					4
01	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					4
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-					4
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	392	2	1	9	Y	1					5
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					5
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					5

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2534	2	22	9	Y	20					82
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3055	2	7	9	Y	6					88
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2738	2	8	9	Y	7	80	1			15
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3138	2	24	9	Y	22					37
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

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

12	3131	X	2445	-0-	-686	-0-	71	1	2341	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	64	1	2195	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	71	1	2243	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
03	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	76	1	2303	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	230	2	28	9	Y	25	21	1			10
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	Y	29	31	1			8
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	Y	22	22	1			8
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	Y	22	20	1			10
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

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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	Y	15	13	1			6
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1146	2	21	9	Y	19	20	1			5
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1010	2	17	9	Y	15	13	1			7
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

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
12	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1871	2	19	9	Y	17	14	1			7
01	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1701	2	21	9	Y	19	21	1			5
02	1848	N	1733	-0-	-115	-0-	1718	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1820	2	17	9	Y	15	13	1			7
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

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
12	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	54	1	1799	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	64	1	2223	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2072	N	1416	-0-	-656	-0-	43	1	1365	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	70	1	2140	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
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									

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
12	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	76	1	2512	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
01	2573	N	2196	-0-	-377	-0-	61	1	2111	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
02	2324	N	1611	-0-	-713	-0-	49	1	1544	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	76	1	2317	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
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									

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
12	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3176	2	67	9	Y	61	50	1			26
01	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3076	2	83	9	Y	75	79	1			22
02	3136	X	2373	-0-	-763	-0-	2319	2	54	9	Y	49	51	1			20
03	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	2439	2	66	9	Y	60	53	1			27
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

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
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	82	1	2736	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
01	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	69	1	2379	2	Y	62	64	1			13
							68	9									
02	2352	N	1635	-0-	-717	-0-	49	1	1540	2	Y	42	45	1			10
							46	9									
03	2604	N	2175	-0-	-429	-0-	67	1	2053	2	Y	50	48	1			12
							55	9									
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									

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
12	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	76	1	2517	2	Y	51	49	1			13
							56	9									
01	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	71	1	2449	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
02	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	69	1	2193	2	Y	54	53	1			13
							59	9									
03	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	77	1	2340	2	Y	51	52	1			12
							56	9									
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									

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
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2346	2	121	9	Y	110	93	1			46
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2626	2	147	9	Y	134	142	1			38
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1990	2	106	9	Y	96	99	1			35
03	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	2127	2	113	9	Y	103	92	1			46
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

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
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	246	1	2875	2	Y	127	138	1			34
							140	9									
01	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	221	1	2429	2	Y	118	114	1			38
							130	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	251	1	2634	2	Y	102	112	1			28
							112	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	272	1	2957	2	Y	143	146	1			25
							157	9									
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									

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
12	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2093	-0-	-231	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2326	-0-	-309	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1955	-0-	-370	-0-	1955	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
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	Y	12	9	1			7
01	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	1742	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	2100	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2284	2	4	9	Y	4					9
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

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
12	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1663	-0-	-549	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
*05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	989	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	955	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	803	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	971	2	1	9	Y	1					3
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

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
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	137	1	4541	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4805	X	4339	-0-	-466	-0-	122	1	4213	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	115	1	3649	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	142	1	4334	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	142	1	4697	2	Y	84	81	1			22
							92	9									
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	136	1	4686	2	Y	99	100	1			21
							109	9									
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	135	1	4255	2	Y	93	91	1			23
							102	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	134	1	4067	2	Y	79	83	1			19
							87	9									
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									

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
12	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3395	2	30	9	Y	27	38	1			26
01	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3444	2	25	9	Y	23	36	1			13
02	3304	X	2663	-0-	-641	-0-	2644	2	19	9	Y	17					30
03	3658	X	3146	-0-	-512	-0-	3113	2	33	9	Y	30	36	1			24
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

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
12	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	179	1	1969	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1886	-0-	-242	-0-	164	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	193	1	2095	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					79
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	Y	8					87
02	1932	N	1882	-0-	-50	-0-	1879	2	3	9	Y	3					90
03	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1854	2	11	9	Y	10					100
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

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
12	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1798	2	34	9	Y	31	43	1			30
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2272	2	29	9	Y	26	41	1			15
02	1764	N	1236	-0-	-528	-0-	1215	2	21	9	Y	19					34
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2287	2	37	9	Y	34	41	1			27
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

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
12	2852	X	2772	-0-	-80	-0-	2760	2	12	9	Y	11	17	1			8
01	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2524	2	11	9	Y	10					18
02	2632	X	2455	-0-	-177	-0-	2452	2	3	9	Y	3	18	1			3
03	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2790	2	12	9	Y	11					14
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

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
12	3441	X	3040	-0-	-401	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1627	-0-	-1565	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	166	1	1947	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	177	1	1941	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	164	1	1715	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	173	1	1876	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4837	2	42	9	Y	38	68	1			36
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5467	2	44	9	Y	40	56	1			20
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5588	2	34	9	Y	31					51
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6556	2	59	9	Y	54	63	1			42
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5226	2	23	9	Y	21	28	1			15
01	4774	X	3762	-0-	-1012	-0-	3748	2	14	9	Y	13					28
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4450	2	8	9	Y	7	29	1			6
03	5239	X	4144	-0-	-1095	-0-	4129	2	15	9	Y	14					20
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

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5539	2	11	9	Y	10	15	1			7
01	5487	X	4421	-0-	-1066	-0-	4412	2	9	9	Y	8					15
02	4956	X	4534	-0-	-422	-0-	4530	2	4	9	Y	4	16	1			3
03	5549	X	4657	-0-	-892	-0-	4647	2	10	9	Y	9					12
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
01	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	53	1	1846	2	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	55	1	1725	2	Y	39	38	1			10
							43	9									
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	68	1	2066	2	Y	41	41	1			10
							45	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	56	1	1860	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	35	33	1			9
							39	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	31	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	957	-0-	-247	-0-	29	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	32	1	977	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4318	-0-	-580	-0-	4312	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	4587	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	4536	X	4339	-0-	-197	-0-	4335	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4870	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	Y	1					47
01	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	2166	2	4	9	Y	4					51
02	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	1753	2	2	9	Y	2					53
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2172	2	6	9	Y	5					58
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

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4099	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3758	2	14	9	Y	13	13	1			4
02	3304	X	2942	-0-	-362	-0-	2933	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3541	2	11	9	Y	10	9	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	2	Y	67	65	1			17
							74	9									
01	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	116	1	3992	2	Y	79	79	1			17
							87	9									
02	3808	X	3712	-0-	-96	-0-	111	1	3522	2	Y	72	71	1			18
							79	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	132	1	4023	2	Y	72	73	1			17
							79	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	2	Y	36	35	1			9
							40	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	94	1	2870	2	Y	35	36	1			8
							39	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	52	1	1734	2	Y	65	63	1			17
							72	9									
01	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	49	1	1688	2	Y	75	76	1			16
							83	9									
02	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	45	1	1419	2	Y	66	66	1			16
							73	9									
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	50	1	1532	2	Y	63	64	1			15
							69	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	87	1	2879	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
01	3255	X	2438	-0-	-817	-0-	68	1	2331	2	Y	35	37	1			8
							39	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	92	1	2905	2	Y	45	42	1			11
							50	9									
03	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	90	1	2743	2	Y	38	40	1			9
							42	9									
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									

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
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	89	1	2952	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	79	1	2716	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2577	-0-	-195	-0-	79	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	87	1	2642	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4067	-0-	-614	-0-	4056	2	11	9	Y	10	7	1			6
01	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	4689	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	4256	X	3220	-0-	-1036	-0-	3213	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	4712	X	2972	-0-	-1740	-0-	2969	2	3	9	Y	3					7
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

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	260	1	3045	2	Y	32	35	1			9
							35	9									
01	3565	X	2078	-0-	-1487	-0-	171	1	1874	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
02	3220	X	1623	-0-	-1597	-0-	139	1	1453	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
03	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	297	1	3228	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	115	1	3822	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	89	1	3057	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	3108	X	2124	-0-	-984	-0-	65	1	2050	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	109	1	3311	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	0		369	-0-	369	369	11	1	358	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7322	2	41	9	Y	37	32	1			15
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6926	2	46	9	Y	42	44	1			13
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7067	2	36	9	Y	33	34	1			12
03	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4552	2	35	9	Y	32	32	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

12	3100	N	3052	-0-	-48	129	89	1	2963	2	Y	-0-					-0-
01	3037	N	2908	-0-	-129	-0-	82	1	2826	2	Y	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	84	1	2668	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2641	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4433	X	4308	-0-	-125	-0-	125	1	4142	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
01	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	109	1	3763	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
02	3892	X	3873	-0-	-19	-0-	117	1	3712	2	Y	40	39	1			10
							44	9									
03	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	133	1	4034	2	Y	39	40	1			9
							43	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	100	1	3320	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
01	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	85	1	2935	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	3080	X	2711	-0-	-369	-0-	83	1	2611	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	98	1	2977	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	191	1	2237	2	Y	66	70	1			18
							73	9									
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	196	1	2158	2	Y	59	58	1			19
							65	9									
02	2268	N	2194	-0-	-74	-0-	186	1	1947	2	Y	55	59	1			15
							61	9									
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	196	1	2130	2	Y	70	73	1			12
							77	9									
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									

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
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	47	1	1566	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	56	1	1925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	46	1	1439	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	50	1	1524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	21	1	243	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	17	1	184	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	20	1	212	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	16	1	177	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	105	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	87	1	2987	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	94	1	2972	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	108	1	3278	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2500	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	2635	N	1868	-0-	-767	-0-	1866	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	2352	N	1963	-0-	-389	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2	9	Y	2					4
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	132	1	4373	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	136	1	4703	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	4508	X	4204	-0-	-304	-0-	129	1	4066	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	154	1	4676	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4335	2	40	9	Y	36	31	1			15
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3597	2	45	9	Y	41	48	1			8
02	3052	X	2706	-0-	-346	-0-	2665	2	41	9	Y	37	32	1			13
03	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	2769	2	44	9	Y	40	35	1			18
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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1215	2	251	9	Y	228	166	1			136
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1046	2	136	9	Y	124	156	1			104
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	836	2	156	9	Y	142	159	1			87
03	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1050	2	85	9	Y	77					164
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

12	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2457	-0-	-259	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1161	-0-	-1719	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	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
12	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	61	1	2027	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
01	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	51	1	1749	2	Y	51	53	1			11
							56	9									
02	1848	N	1817	-0-	-31	-0-	54	1	1706	2	Y	52	50	1			13
							57	9									
03	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	55	1	1668	2	Y	43	46	1			10
							47	9									
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									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

12	7037	X	5059	-0-	-1978	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	5719	-0-	-1349	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	4742	-0-	-1642	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	3943	-0-	-2350	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4301	-0-	-1249	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4162	-0-	-1542	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1122	2	Y	55	55	1			12
							61	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	Y	48	48	1			12
							53	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	38	1	1163	2	Y	51	51	1			12
							56	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

12	1984	X	1415	-0-	-569	-0-	38	1	1285	2	N	84	173	1			142
							92	9									
01	1984	X	1104	-0-	-880	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					142
02	1792	X	957	-0-	-835	-0-	28	1	929	2	N	-0-					142
03	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	34	1	1113	2	N	90					232
							99	9									
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									

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
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2903	2	24	9	Y	22	27	1			20
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3239	2	20	9	Y	18	28	1			10
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2532	2	11	9	Y	10					20
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2740	2	25	9	Y	23	25	1			18
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

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
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4986	2	26	9	Y	24	20	1			10
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4772	2	31	9	Y	28	30	1			8
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4288	2	22	9	Y	20	21	1			7
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4929	2	24	9	Y	22	19	1			10
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

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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	27	1	918	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	26	1	834	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	30	1	908	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
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									

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
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	108	1	3598	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	104	1	3585	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	101	1	3206	2	Y	38	38	1			9
							42	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	118	1	3596	2	Y	38	38	1			9
							42	9									
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									

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
12	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	71	1	2344	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
01	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	66	1	2283	2	Y	56	57	1			12
							62	9									
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	80	1	2534	2	Y	65	61	1			16
							72	9									
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	92	1	2787	2	Y	63	64	1			15
							69	9									
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									

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
12	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	182	1	2126	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	191	1	2103	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	183	1	1918	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	192	1	2082	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3215	-0-	-33	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3285	-0-	-735	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2817	-0-	-1337	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	104	1	3437	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	93	1	3219	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3064	-0-	-324	-0-	94	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3446	-0-	-305	-0-	110	1	3336	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1660	2	105	9	Y	95	155	1			62
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1724	2	96	9	Y	87	80	1			69
02	1596	N	1478	-0-	-118	-0-	1379	2	99	9	Y	90	79	1			80
03	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1362	2	79	9	Y	72	66	1			86
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5612	-0-	-30	-0-	5560	2	52	9	Y	47	75	1			31
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5899	2	47	9	Y	43	40	1			34
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5307	2	50	9	Y	45	39	1			40
03	5611	X	5601	-0-	-10	-0-	5544	2	57	9	Y	52	42	1			50
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

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
12	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	99	1	3284	2	Y	67	65	1			17
							74	9									
01	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	90	1	3116	2	Y	75	76	1			16
							83	9									
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	88	1	2766	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
03	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	100	1	3041	2	Y	67	68	1			16
							74	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4141	2	21	9	Y	19	28	1			13
01	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	4131	2	18	9	Y	16					29
02	3752	X	2450	-0-	-1302	-0-	2443	2	7	9	Y	6	30	1			5
03	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4023	2	17	9	Y	15					20
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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	Y	41	59	1			29
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34					63
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	65	1			11
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1498	2	41	9	Y	37					48
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

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

12	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	97	1	3203	2	Y	46	44	1			12
							51	9									
01	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	99	1	3412	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
02	3304	X	2485	-0-	-819	-0-	75	1	2365	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
03	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	59	1	1795	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

12	651	X	469	-0-	-182	-0-	452	2	17	9	Y	15	36	1			7
01	558	X	432	-0-	-126	-0-	412	2	20	9	Y	18					25
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	26	1			8
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	547	2	28	9	Y	25					33
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

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
12	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	3484	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	3347	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	3416	X	2047	-0-	-1369	-0-	2045	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4107	2	1	9	Y	1					2
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

12	7874	X	5817	-0-	-2057	-0-	5772	2	45	9	Y	41	16	0			26
01	7874	X	6281	-0-	-1593	-0-	6222	2	59	9	Y	54	54	0			26
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6569	2	40	9	Y	36					62
03	7316	X	309	-0-	-7007	-0-	302	2	7	9	Y	6	54	0			14
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

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

12	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	4755	2	90	9	Y	82	122	0			52
01	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	4979	2	86	9	Y	78	92	0			38
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5285	2	75	9	Y	68					106
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5656	2	47	9	Y	43	91	0			58
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

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

12	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12355	2	167	9	N	152	194	1			127
01	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13230	2	184	9	N	167					294
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7630	2	135	9	N	123	179	1			238
03	9610	X	8528	-0-	-1082	-0-	8345	2	183	9	N	166	180	1			224
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

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

12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	45	1	1180	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	969	-0-	-519	-0-	37	1	932	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	576	-0-	-768	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	35	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	35	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	532	-0-	-364	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

12	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	38	1	1029	3	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	742	3	Y	-0-					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	34	-0-	-302	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	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
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	8	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	7	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	125	-0-	-205	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	118	-0-	-285	-0-	2	1	116	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	256	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	256	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	233	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	433	-0-	-342	-0-	249	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	245	1	610	2	Y	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	273	1	1604	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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	Y	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	42	1	2117	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	36	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	41	1	2155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	32	1	2043	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1953	N	220	-0-	-1733	-0-	4	1	216	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					177
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					177
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					177
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					177
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

12	713	N	498	-0-	-215	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
02	644	N	153	-0-	-491	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	496	N	120	-0-	-376	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
04	480	N	183	-0-	-297	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3071	-0-	-121	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

12	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					43
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					43
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					43
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					43
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					43
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1981	-0-	-189	-0-	1981	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

12	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2347	-0-	-341	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					46
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					46
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					46
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					46
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					46
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

12	806	N	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	448	N	245	-0-	-203	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
04	2400	N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
05	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	2239	3			N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
01	2449	N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
05	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

12	39432	X	25497	-0-	-13935	-0-	642	1	24855	2	N	-0-			20
01	30659	X	20890	-0-	-9769	-0-	1271	1	19619	2	N	-0-			20
02	290738	X	290738	-0-	-0-	-0-	1245	1	289493	2	N	-0-			20
03	29078	X	22145	-0-	-6933	-0-	1283	1	20862	2	N	-0-			20
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

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	381	1	4353	2	N	-0-			-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	486	1	5479	2	N	-0-			-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	535	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3233	-0-	-797	-0-	249	1	2984	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

12	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
02	896	N	280	-0-	-616	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1081	-0-	-599	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	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
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1586	-0-	-542	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	930	N	237	-0-	-693	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	672	N	233	-0-	-439	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2760	-0-	-208	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1139	-0-	-2147	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5092	-0-	-1356	-0-	409	1	4683	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	396	1	4459	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	2395	-0-	-2197	-0-	322	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	528	1	6332	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	50258	-0-	47158	47158	50258	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	124522	-0-	121522	168680	124522	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	113332	-0-	110232	278912	113321	2	11	9	N	10			10

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

12	4309	X	3957	-0-	-352	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-			-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-			-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
04	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	3698	3			N	-0-			-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

12	118947	X	95874	-0-	-23073	-0-	95874	2			N	-0-			-0-
01	118947	X	86998	-0-	-31949	-0-	86998	2			N	-0-			-0-
02	107156	X	73549	-0-	-33607	-0-	73549	2			N	-0-			-0-
03	114638	X	75010	-0-	-39628	-0-	75010	2			N	-0-			-0-
04	92790	X	67156	-0-	-25634	-0-	67156	2			N	-0-			-0-
05	95883	X	63676	-0-	-32207	-0-	63676	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

12	4991	X	2416	-0-	-2575	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	2676	-0-	-2315	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3433	-0-	-319	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	901	-0-	-2664	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-			-0-
04	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

12	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	3433	2			N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

12	6417	X	4201	-0-	-2216	-0-	4201	2			N	-0-			40
01	6417	X	3574	-0-	-2843	-0-	3574	2			N	-0-			40
02	4480	X	2311	-0-	-2169	-0-	2311	2			N	-0-			40
03	4960	X	3276	-0-	-1684	-0-	3276	2			N	-0-			40
04	4470	X	2616	-0-	-1854	-0-	2616	2			N	-0-			40
05	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	3888	2			N	-0-			40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3094	-0-	-1091	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2569	-0-	-1481	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2277	-0-	-1908	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

12	18724	X	12031	-0-	-6693	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	12570	-0-	-3302	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10995	-0-	-3341	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10202	-0-	-3345	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	8784	-0-	-4326	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9263	-0-	-3292	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

12	3689	X	1898	-0-	-1791	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	657	-0-	-3032	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1272	-0-	-2060	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
*05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

12	170976	X	170976	-0-	-0-	-0-	170976	2			N	-0-					5
01	144042	X	144042	-0-	-0-	-0-	144042	2			N	-0-					5
02	115926	X	115926	-0-	-0-	-0-	115926	2			N	-0-					5
03	113135	X	113135	-0-	-0-	-0-	113135	2			N	-0-					5
04	96948	X	96948	-0-	-0-	-0-	96948	2			N	-0-					5
*05	88909	X	88909	-0-	-0-	-0-	88909	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1823	-0-	-1005	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1610	-0-	-1420	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1892	-0-	-1239	-0-	1892	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
12	8742	X	8479	-0-	-263	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8175	-0-	-567	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6393	-0-	-1475	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7183	-0-	-1528	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5283	-0-	-3147	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1882	-0-	-6612	-0-	1882	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
12	2511	X	1320	-0-	-1191	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	442	-0-	-1790	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	379	-0-	-1571	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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
12	203211	X	203211	-0-	-0-	-0-	203211	2			N	-0-					-0-
01	180578	X	180578	-0-	-0-	-0-	180578	2			N	-0-					-0-
02	148715	X	148715	-0-	-0-	-0-	148715	2			N	-0-					-0-
03	147421	X	147421	-0-	-0-	-0-	147421	2			N	-0-					-0-
04	128051	X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2			N	-0-					-0-
*05	119269	X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
12	6293	X	87	-0-	-6206	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
*05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

12	37386	X	30095	-0-	-7291	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
01	34286	X	13658	-0-	-20628	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	-0-	-0-	-29428	-0-					N	-0-					-0-
03	44959	X	44959	-0-	-0-	-0-	44959	2			N	-0-					-0-
04	40312	X	40312	-0-	-0-	-0-	40312	2			N	-0-					-0-
*05	33857	X	33857	-0-	-0-	-0-	33857	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

12	57381	X	40899	-0-	-16482	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
01	53258	X	38329	-0-	-14929	-0-	38329	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	33086	-0-	-10622	-0-	33086	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	33619	-0-	-12757	-0-	33619	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	32685	-0-	-9255	-0-	32685	2			N	-0-					-0-
05	40889	X	31905	-0-	-8984	-0-	31905	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

12	6355	X	5659	-0-	-696	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5863	-0-	-1670	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5199	-0-	-1605	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5479	-0-	-2054	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4941	-0-	-918	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

12	136823	X	136823	-0-	-0-	-0-	136823	2			N	-0-					-0-
01	119964	X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	2			N	-0-					-0-
02	97253	X	97253	-0-	-0-	-0-	97253	2			N	-0-					-0-
03	97460	X	97460	-0-	-0-	-0-	97460	2			N	-0-					-0-
04	86226	X	86226	-0-	-0-	-0-	86226	2			N	-0-					-0-
05	82646	X	80300	-0-	-2346	-0-	80300	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	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
12	20305	X	16195	-0-	-4110	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	12576	-0-	-7729	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	11535	-0-	-6805	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	12036	-0-	-8269	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	10937	-0-	-7303	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	10494	-0-	-5688	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71239	X	71239	-0-	-0-	-0-	71239	2			N	-0-					-0-
01	64314	X	64314	-0-	-0-	-0-	64314	2			N	-0-					-0-
02	52826	X	52826	-0-	-0-	-0-	52826	2			N	-0-					-0-
03	53009	X	53009	-0-	-0-	-0-	53009	2			N	-0-					-0-
04	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2			N	-0-					-0-
*05	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	44008	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
12	56513	X	48006	-0-	-8507	-0-	48006	2			N	-0-					-0-
01	56513	X	40674	-0-	-15839	-0-	40674	2			N	-0-					-0-
02	51044	X	32006	-0-	-19038	-0-	32006	2			N	-0-					-0-
03	56513	X	31256	-0-	-25257	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	27204	-0-	-19266	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	17157	-0-	-30862	-0-	17157	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
12	43431	X	18090	-0-	-25341	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
01	40331	X	151	-0-	-40180	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	-0-	-0-	-31976	-0-					N	-0-					-0-
03	117474	X	117474	-0-	-0-	-0-	117474	2			N	-0-					-0-
04	189867	X	189867	-0-	-0-	-0-	189867	2			N	-0-					-0-
*05	132213	X	132213	-0-	-0-	-0-	132213	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
12	221308	X	221308	-0-	-0-	-0-	221308	2			N	-0-					-0-
01	189129	X	189129	-0-	-0-	-0-	189129	2			N	-0-					-0-
02	184460	X	184460	-0-	-0-	-0-	184460	2			N	-0-					-0-
03	201643	X	201643	-0-	-0-	-0-	201643	2			N	-0-					-0-
04	194611	X	194611	-0-	-0-	-0-	194611	2			N	-0-					-0-
*05	197225	X	197225	-0-	-0-	-0-	197225	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
12	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			N	-0-					17
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					17
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					17
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					17
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					17
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	503	1	5755	2	N	-0-					-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	580	1	6534	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	631	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4674	-0-	-1495	-0-	360	1	4314	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	108761	X	108761	-0-	-0-	-0-	108761	2			N	-0-					12
04	236789	X	236789	-0-	-0-	-0-	236788	2	1	9	N	1					13
*05	226384	X	226384	-0-	-0-	-0-	226384	2			N	-0-					13

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
12	5332	X	3263	-0-	-2069	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2211	-0-	-1602	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	8490	-0-	-7010	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7560	-0-	-3507	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6283	-0-	-2341	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6317	-0-	-2642	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	5997	-0-	-2223	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	5791	-0-	-2703	-0-	5791	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
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	4709	2	11	9	N	10					10
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4981	2	19	9	N	17					27
03	5704	X	2236	-0-	-3468	-0-	2236	2			N	-0-					27
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					27
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					27

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
12	176439	X	176439	-0-	-0-	-0-	176439	2			N	-0-					-0-
01	166143	X	166143	-0-	-0-	-0-	166143	2			N	-0-					-0-
02	147767	X	147767	-0-	-0-	-0-	147767	2			N	-0-					-0-
03	151644	X	151644	-0-	-0-	-0-	151644	2			N	-0-					-0-
04	134482	X	134482	-0-	-0-	-0-	134482	2			N	-0-					-0-
*05	131163	X	131163	-0-	-0-	-0-	131163	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	90857	X	90857	-0-	-0-	-0-	90857	2			N	-0-					-0-
01	79609	X	79609	-0-	-0-	-0-	79609	2			N	-0-					-0-
02	68949	X	68949	-0-	-0-	-0-	68949	2			N	-0-					-0-
03	69597	X	69597	-0-	-0-	-0-	69597	2			N	-0-					-0-
04	68756	X	68756	-0-	-0-	-0-	68756	2			N	-0-					-0-
*05	62354	X	62354	-0-	-0-	-0-	62354	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

12	171410	X	171410	-0-	-0-	-0-	171410	2			N	-0-					-0-
01	164777	X	164777	-0-	-0-	-0-	164777	2			N	-0-					-0-
02	142726	X	142726	-0-	-0-	-0-	142726	2			N	-0-					-0-
03	150651	X	150651	-0-	-0-	-0-	150651	2			N	-0-					-0-
04	142243	X	142243	-0-	-0-	-0-	142243	2			N	-0-					-0-
*05	150631	X	150631	-0-	-0-	-0-	150631	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	58769	X	58769	-0-	-0-	-0-	58769	2			N	-0-					-0-
01	58590	X	58168	-0-	-422	-0-	58168	2			N	-0-					-0-
02	52920	X	23272	-0-	-29648	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
03	58776	X	32383	-0-	-26393	-0-	32383	2			N	-0-					-0-
04	56880	X	35610	-0-	-21270	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
05	58776	X	34047	-0-	-24729	-0-	34047	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

12	34906	X	5	-0-	-34901	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	1996	-0-	-32910	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	36870	X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	2			N	-0-					-0-
03	31950	X	31950	-0-	-0-	-0-	31950	2			N	-0-					-0-
04	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	18852	-0-	-21975	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

12	210521	X	207170	-0-	-3351	-0-	207170	2			N	-0-					-0-
01	192913	X	184972	-0-	-7941	-0-	184972	2			N	-0-					-0-
02	177525	X	177525	-0-	-0-	-0-	177525	2			N	-0-					-0-
03	207173	X	170566	-0-	-36607	-0-	170566	2			N	-0-					-0-
04	200490	X	149612	-0-	-50878	-0-	149612	2			N	-0-					-0-
05	207173	X	141796	-0-	-65377	-0-	141796	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624914	X	624914	-0-	-0-	-0-	624914	2			N	-0-					-0-
01	600205	X	600205	-0-	-0-	-0-	600205	2			N	-0-					-0-
02	531695	X	531695	-0-	-0-	-0-	531695	2			N	-0-					-0-
03	550378	X	550378	-0-	-0-	-0-	550378	2			N	-0-					-0-
04	505832	X	505832	-0-	-0-	-0-	505832	2			N	-0-					-0-
*05	453239	X	453239	-0-	-0-	-0-	453239	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212381	X	212381	-0-	-0-	-0-	212381	2			N	-0-					-0-
01	193802	X	193802	-0-	-0-	-0-	193802	2			N	-0-					-0-
02	161904	X	161904	-0-	-0-	-0-	161904	2			N	-0-					-0-
03	165875	X	165875	-0-	-0-	-0-	165875	2			N	-0-					-0-
04	149316	X	149316	-0-	-0-	-0-	149316	2			N	-0-					-0-
*05	148472	X	148472	-0-	-0-	-0-	148472	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	271107	X	271107	-0-	-0-	-0-	271107	2			N	-0-					-0-
01	248287	X	248287	-0-	-0-	-0-	248287	2			N	-0-					-0-
02	209597	X	209597	-0-	-0-	-0-	209597	2			N	-0-					-0-
03	208367	X	208367	-0-	-0-	-0-	208367	2			N	-0-					-0-
04	209086	X	209086	-0-	-0-	-0-	209086	2			N	-0-					-0-
*05	204225	X	204225	-0-	-0-	-0-	204225	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	214279	X	214279	-0-	-0-	-0-	214279	2			N	-0-					-0-
01	160236	X	160236	-0-	-0-	-0-	160236	2			N	-0-					-0-
02	187126	X	187126	-0-	-0-	-0-	187126	2			N	-0-					-0-
03	181281	X	181281	-0-	-0-	-0-	181281	2			N	-0-					-0-
04	162398	X	162398	-0-	-0-	-0-	162398	2			N	-0-					-0-
*05	161884	X	161884	-0-	-0-	-0-	161884	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

12	257176	X	149253	-0-	-107923	-0-	149253	2			N	-0-					-0-
01	231818	X	196086	-0-	-35732	-0-	196086	2			N	-0-					-0-
02	209300	X	162913	-0-	-46387	-0-	162913	2			N	-0-					-0-
03	208785	X	172995	-0-	-35790	-0-	172995	2			N	-0-					-0-
04	191460	X	160987	-0-	-30473	-0-	160987	2			N	-0-					-0-
05	196075	X	178651	-0-	-17424	-0-	178651	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	303674	X	303674	-0-	-0-	-0-	303674	2			N	-0-					-0-
01	255398	X	255398	-0-	-0-	-0-	255398	2			N	-0-					-0-
02	257840	X	257840	-0-	-0-	-0-	257840	2			N	-0-					-0-
03	260406	X	260406	-0-	-0-	-0-	260406	2			N	-0-					-0-
04	237628	X	237628	-0-	-0-	-0-	237628	2			N	-0-					-0-
*05	232597	X	232597	-0-	-0-	-0-	232597	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

12	301723	X	190316	-0-	-111407	-0-	190316	2			N	-0-					-0-
01	281170	X	189469	-0-	-91701	-0-	189469	2			N	-0-					-0-
02	227640	X	160251	-0-	-67389	-0-	160251	2			N	-0-					-0-
03	237119	X	164556	-0-	-72563	-0-	164556	2			N	-0-					-0-
04	217830	X	149093	-0-	-68737	-0-	149093	2			N	-0-					-0-
05	190309	X	142432	-0-	-47877	-0-	142432	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	396453	X	396453	-0-	-0-	-0-	396453	2			N	-0-					-0-
01	342971	X	342971	-0-	-0-	-0-	342971	2			N	-0-					-0-
02	289493	X	289493	-0-	-0-	-0-	289493	2			N	-0-					-0-
03	296945	X	296945	-0-	-0-	-0-	296945	2			N	-0-					-0-
04	266057	X	266057	-0-	-0-	-0-	266057	2			N	-0-					-0-
*05	255249	X	255249	-0-	-0-	-0-	255249	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 #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	277140	X	195660	-0-	-81480	-0-	195660	2			N	-0-					-0-
01	251937	X	177732	-0-	-74205	-0-	177732	2			N	-0-					-0-
02	227556	X	142501	-0-	-85055	-0-	142501	2			N	-0-					-0-
03	251937	X	144456	-0-	-107481	-0-	144456	2			N	-0-					-0-
04	215400	X	126109	-0-	-89291	-0-	126109	2			N	-0-					-0-
05	195672	X	115724	-0-	-79948	-0-	115724	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	458469	X	458469	-0-	-0-	-0-	458469	2			N	-0-					-0-
01	427288	X	427288	-0-	-0-	-0-	427288	2			N	-0-					-0-
02	340443	X	340443	-0-	-0-	-0-	340443	2			N	-0-					-0-
03	321747	X	321747	-0-	-0-	-0-	321747	2			N	-0-					-0-
04	314016	X	314016	-0-	-0-	-0-	314016	2			N	-0-					-0-
*05	324960	X	324960	-0-	-0-	-0-	324960	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

12	518633	X	518633	-0-	-0-	-0-	518633	2			N	-0-					-0-
01	488162	X	488162	-0-	-0-	-0-	488162	2			N	-0-					-0-
02	403466	X	403466	-0-	-0-	-0-	403466	2			N	-0-					-0-
03	417444	X	417444	-0-	-0-	-0-	417444	2			N	-0-					-0-
04	384737	X	384737	-0-	-0-	-0-	384737	2			N	-0-					-0-
*05	371239	X	371239	-0-	-0-	-0-	371239	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

12	293725	X	213678	-0-	-80047	-0-	213678	2			N	-0-					-0-
01	252278	X	188790	-0-	-63488	-0-	188790	2			N	-0-					-0-
02	226352	X	153945	-0-	-72407	-0-	153945	2			N	-0-					-0-
03	250604	X	154963	-0-	-95641	-0-	154963	2			N	-0-					-0-
04	231210	X	134475	-0-	-96735	-0-	134475	2			N	-0-					-0-
05	213683	X	127403	-0-	-86280	-0-	127403	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

12	353180	X	353180	-0-	-0-	-0-	353180	2			N	-0-					-0-
01	328015	X	328015	-0-	-0-	-0-	328015	2			N	-0-					-0-
02	247772	X	247772	-0-	-0-	-0-	247772	2			N	-0-					-0-
03	255293	X	255293	-0-	-0-	-0-	255293	2			N	-0-					-0-
04	245914	X	245914	-0-	-0-	-0-	245914	2			N	-0-					-0-
*05	232153	X	232153	-0-	-0-	-0-	232153	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375317	X	318068	-0-	-57249	-0-	318068	2			N	-0-					-0-
01	356190	X	296112	-0-	-60078	-0-	296112	2			N	-0-					-0-
02	300636	X	252581	-0-	-48055	-0-	252581	2			N	-0-					-0-
03	325779	X	201266	-0-	-124513	-0-	201266	2			N	-0-					-0-
04	307800	X	236937	-0-	-70863	-0-	236937	2			N	-0-					-0-
05	318060	X	227782	-0-	-90278	-0-	227782	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257300	X	251691	-0-	-5609	-0-	251691	2			N	-0-					-0-
01	257300	X	231458	-0-	-25842	-0-	231458	2			N	-0-					-0-
02	232400	X	184291	-0-	-48109	-0-	184291	2			N	-0-					-0-
03	253270	X	185097	-0-	-68173	-0-	185097	2			N	-0-					-0-
04	245100	X	167819	-0-	-77281	-0-	167819	2			N	-0-					-0-
05	251689	X	155454	-0-	-96235	-0-	155454	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289714	X	289714	-0-	-0-	-0-	289714	2			N	-0-					-0-
01	276675	X	272256	-0-	-4419	-0-	272256	2			N	-0-					-0-
02	282044	X	221385	-0-	-60659	-0-	221385	2			N	-0-					-0-
03	312263	X	227445	-0-	-84818	-0-	227445	2			N	-0-					-0-
04	302190	X	199510	-0-	-102680	-0-	199510	2			N	-0-					-0-
05	289726	X	202699	-0-	-87027	-0-	202699	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376805	X	298626	-0-	-78179	-0-	298626	2			N	-0-					-0-
01	376805	X	264479	-0-	-112326	-0-	264479	2			N	-0-					-0-
02	340340	X	150336	-0-	-190004	-0-	150336	2			N	-0-					-0-
03	374046	X	192117	-0-	-181929	-0-	192117	2			N	-0-					-0-
04	319830	X	184333	-0-	-135497	-0-	184333	2			N	-0-					-0-
05	298623	X	195300	-0-	-103323	-0-	195300	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626016	X	626016	-0-	-0-	-0-	626016	2			N	-0-					-0-
01	630019	X	630019	-0-	-0-	-0-	630019	2			N	-0-					-0-
02	585052	X	585052	-0-	-0-	-0-	585052	2			N	-0-					-0-
03	604467	X	604467	-0-	-0-	-0-	604467	2			N	-0-					-0-
04	616749	X	616749	-0-	-0-	-0-	616749	2			N	-0-					-0-
*05	577838	X	577838	-0-	-0-	-0-	577838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		545305	-0-	545305	2386455	545305	2			N	-0-					-0-
01	2950451	X	563996	-0-	-2386455	-0-	563996	2			N	-0-					-0-
02	484204	X	466271	-0-	-17933	-0-	466271	2			N	-0-					-0-
03	536083	X	525834	-0-	-10249	-0-	525834	2			N	-0-					-0-
04	518790	X	461651	-0-	-57139	-0-	461651	2			N	-0-					-0-
05	536083	X	418198	-0-	-117885	-0-	418198	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

12	0		376615	-0-	376615	1731871	376615	2			N	-0-					-0-
01	2079909	X	348038	-0-	-1731871	-0-	348038	2			N	-0-					-0-
02	381528	X	288318	-0-	-93210	-0-	288318	2			N	-0-					-0-
03	422406	X	287602	-0-	-134804	-0-	287602	2			N	-0-					-0-
04	408780	X	251258	-0-	-157522	-0-	251258	2			N	-0-					-0-
05	422406	X	235139	-0-	-187267	-0-	235139	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

12	0		371606	-0-	371606	2404404	371606	2			N	-0-					-0-
01	2758029	X	353625	-0-	-2404404	-0-	353625	2			N	-0-					-0-
02	429996	X	272516	-0-	-157480	-0-	272516	2			N	-0-					-0-
03	476067	X	278361	-0-	-197706	-0-	278361	2			N	-0-					-0-
04	460710	X	213087	-0-	-247623	-0-	213087	2			N	-0-					-0-
05	476067	X	227890	-0-	-248177	-0-	227890	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		552561	-0-	552561	3488104	552561	2			N	-0-					-0-
01	4117541	X	629437	-0-	-3488104	-0-	629437	2			N	-0-					-0-
02	523697	X	523697	-0-	-0-	-0-	523697	2			N	-0-					-0-
03	579202	X	579202	-0-	-0-	-0-	579202	2			N	-0-					-0-
04	514560	X	499674	-0-	-14886	-0-	499674	2			N	-0-					-0-
*05	539902	X	539902	-0-	-0-	-0-	539902	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

12	0		420181	-0-	420181	2518318	420181	2			N	-0-					-0-
01	2912506	X	394188	-0-	-2518318	-0-	394188	2			N	-0-					-0-
02	327259	X	327259	-0-	-0-	-0-	327259	2			N	-0-					-0-
03	334058	X	334058	-0-	-0-	-0-	334058	2			N	-0-					-0-
04	297646	X	297646	-0-	-0-	-0-	297646	2			N	-0-					-0-
*05	282440	X	282440	-0-	-0-	-0-	282440	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

12	0		462521	-0-	462521	2895745	462521	2			N	-0-					-0-
01	3358589	X	462844	-0-	-2895745	-0-	462844	2			N	-0-					-0-
02	399275	X	399275	-0-	-0-	-0-	399275	2			N	-0-					-0-
03	437902	X	437902	-0-	-0-	-0-	437902	2			N	-0-					-0-
04	374121	X	374121	-0-	-0-	-0-	374121	2			N	-0-					-0-
05	292454	X	NO RPT	-0-	-292454	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		409812	-0-	409812	2363279	409812	2			N	-0-					-0-
01	2747305	X	384026	-0-	-2363279	-0-	384026	2			N	-0-					-0-
02	317221	X	317221	-0-	-0-	-0-	317221	2			N	-0-					-0-
03	317844	X	317844	-0-	-0-	-0-	317844	2			N	-0-					-0-
04	282405	X	282405	-0-	-0-	-0-	282405	2			N	-0-					-0-
*05	268139	X	268139	-0-	-0-	-0-	268139	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

12	418221	X	127418	-0-	-290803	-0-	127418	2			N	-0-					-0-
01	418221	X	113770	-0-	-304451	-0-	113770	2			N	-0-					-0-
02	377748	X	95506	-0-	-282242	-0-	95506	2			N	-0-					-0-
03	418221	X	98651	-0-	-319570	-0-	98651	2			N	-0-					-0-
04	129450	X	87869	-0-	-41581	-0-	87869	2			N	-0-					-0-
05	127410	X	84288	-0-	-43122	-0-	84288	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

12	502882	X	228538	-0-	-274344	-0-	228538	2			N	-0-					-0-
01	502882	X	198006	-0-	-304876	-0-	198006	2			N	-0-					-0-
02	454216	X	130899	-0-	-323317	-0-	130899	2			N	-0-					-0-
03	502882	X	164348	-0-	-338534	-0-	164348	2			N	-0-					-0-
04	213780	X	138641	-0-	-75139	-0-	138641	2			N	-0-					-0-
05	228532	X	130853	-0-	-97679	-0-	130853	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

12	0		613566	-0-	613566	2491728	613566	2			N	-0-					-0-
01	3135819	X	644091	-0-	-2491728	-0-	644091	2			N	-0-					-0-
02	561715	X	561715	-0-	-0-	-0-	561715	2			N	-0-					-0-
03	637642	X	637642	-0-	-0-	-0-	637642	2			N	-0-					-0-
04	605880	X	605880	-0-	-0-	-0-	605880	2			N	-0-					-0-
*05	601945	X	601945	-0-	-0-	-0-	601945	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

12	473153	X	278194	-0-	-194959	-0-	278194	2			N	-0-					-0-
01	473153	X	255406	-0-	-217747	-0-	255406	2			N	-0-					-0-
02	427364	X	219727	-0-	-207637	-0-	219727	2			N	-0-					-0-
03	473153	X	231547	-0-	-241606	-0-	231547	2			N	-0-					-0-
04	269220	X	212167	-0-	-57053	-0-	212167	2			N	-0-					-0-
05	278194	X	205114	-0-	-73080	-0-	205114	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

12	0		373111	-0-	373111	2529690	373111	2			N	-0-					-0-
01	2901938	X	372248	-0-	-2529690	-0-	372248	2			N	-0-					-0-
02	390292	X	299014	-0-	-91278	-0-	299014	2			N	-0-					-0-
03	432109	X	301633	-0-	-130476	-0-	301633	2			N	-0-					-0-
04	418170	X	222866	-0-	-195304	-0-	222866	2			N	-0-					-0-
05	432109	X	244515	-0-	-187594	-0-	244515	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

12	0		249063	-0-	249063	4409795	249063	2			N	-0-					-0-
01	4642388	X	232593	-0-	-4409795	-0-	232593	2			N	-0-					-0-
02	475468	X	158234	-0-	-317234	-0-	158234	2			N	-0-					-0-
03	526411	X	181964	-0-	-344447	-0-	181964	2			N	-0-					-0-
04	509430	X	216422	-0-	-293008	-0-	216422	2			N	-0-					-0-
05	526411	X	196621	-0-	-329790	-0-	196621	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	670170	X	NO RPT	-0-	-670170	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	692509	X	NO RPT	-0-	-692509	-0-					N	NO RPT					-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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	602640	X	NO RPT	-0-	-602640	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	622728	X	NO RPT	-0-	-622728	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		345296	-0-	345296	1463613	345296	2			N	-0-					-0-
01	1773067	X	309454	-0-	-1463613	-0-	309454	2			N	-0-					-0-
02	287409	X	287409	-0-	-0-	-0-	287409	2			N	-0-					-0-
03	288251	X	288251	-0-	-0-	-0-	288251	2			N	-0-					-0-
04	251688	X	251688	-0-	-0-	-0-	251688	2			N	-0-					-0-
*05	236790	X	236790	-0-	-0-	-0-	236790	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		587319	-0-	587319	3421971	587319	2			N	-0-					-0-
01	0		573155	-0-	573155	3995126	573155	2			N	-0-					-0-
*02	4499402	X	504276	-0-	-3995126	-0-	504276	2			N	-0-					-0-
*03	564566	X	564566	-0-	-0-	-0-	564566	2			N	-0-					-0-
*04	534187	X	534187	-0-	-0-	-0-	534187	2			N	-0-					-0-
05	543585	X	NO RPT	-0-	-543585	-0-					N	NO RPT					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		407770	-0-	407770	5128108	407770	2			N	-0-					-0-
01	0		371317	-0-	371317	5499425	371317	2			N	-0-					-0-
02	5757303	X	257878	-0-	-5499425	-0-	257878	2			N	-0-					-0-
03	552544	X	271826	-0-	-280718	-0-	271826	2			N	-0-					-0-
04	534720	X	277812	-0-	-256908	-0-	277812	2			N	-0-					-0-
05	552544	X	258187	-0-	-294357	-0-	258187	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		529131	-0-	529131	4645613	529131	2			N	-0-					-0-
01	0		479316	-0-	479316	5124929	479316	2			N	-0-					-0-
02	0		396914	-0-	396914	5521843	396914	2			N	-0-					-0-
03	5922316	X	400473	-0-	-5521843	-0-	400473	2			N	-0-					-0-
04	383460	X	358694	-0-	-24766	-0-	358694	2			N	-0-					-0-
05	396242	X	338033	-0-	-58209	-0-	338033	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		618014	-0-	618014	5003256	618014	2			N	-0-					-0-
01	0		567534	-0-	567534	5570790	567534	2			N	-0-					-0-
02	0		464158	-0-	464158	6034948	464158	2			N	-0-					-0-
03	6500535	X	465587	-0-	-6034948	-0-	465587	2			N	-0-					-0-
04	414779	X	414779	-0-	-0-	-0-	414779	2			N	-0-					-0-
*05	390819	X	390819	-0-	-0-	-0-	390819	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

12	0		241584	-0-	241584	4137829	241584	2			N	-0-					-0-
01	0		222721	-0-	222721	4360550	222721	2			N	-0-					-0-
02	0		182546	-0-	182546	4543096	182546	2			N	-0-					-0-
03	4731314	X	188218	-0-	-4543096	-0-	188218	2			N	-0-					-0-
04	339600	X	163941	-0-	-175659	-0-	163941	2			N	-0-					-0-
05	350920	X	157623	-0-	-193297	-0-	157623	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

12	0		523186	-0-	523186	4167543	523186	2			N	-0-					-0-
01	0		485244	-0-	485244	4652787	485244	2			N	-0-					-0-
02	0		373778	-0-	373778	5026565	373778	2			N	-0-					-0-
03	5452957	X	426392	-0-	-5026565	-0-	426392	2			N	-0-					-0-
04	295367	X	295367	-0-	-0-	-0-	295367	2			N	-0-					-0-
*05	392965	X	392965	-0-	-0-	-0-	392965	2			N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

12	0		336270	-0-	336270	4903620	336270	2			N	-0-					-0-
01	0		322380	-0-	322380	5226000	322380	2			N	-0-					-0-
02	0		264585	-0-	264585	5490585	264585	2			N	-0-					-0-
03	5766907	X	276322	-0-	-5490585	-0-	276322	2			N	-0-					-0-
04	397560	X	246506	-0-	-151054	-0-	246506	2			N	-0-					-0-
05	410812	X	239835	-0-	-170977	-0-	239835	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	410058	X	NO RPT	-0-	-410058	-0-					N	NO RPT					-0-
05	706211	X	NO RPT	-0-	-706211	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		341115	-0-	341115	4814172	341115	2			N	-0-					-0-
01	0		321036	-0-	321036	5135208	321036	2			N	-0-					-0-
02	0		260074	-0-	260074	5395282	260074	2			N	-0-					-0-
03	0		270276	-0-	270276	5665558	270276	2			N	-0-					-0-
04	5917525	X	251967	-0-	-5665558	-0-	251967	2			N	-0-					-0-
05	420639	X	247946	-0-	-172693	-0-	247946	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		152481	-0-	152481	3677458	152481	2			N	-0-					-0-
01	0		139641	-0-	139641	3817099	139641	2			N	-0-					-0-
02	0		116059	-0-	116059	3933158	116059	2			N	-0-					-0-
*03	4053551	X	120393	-0-	-3933158	-0-	120393	2			N	-0-					-0-
04	339600	X	106183	-0-	-233417	-0-	106183	2			N	-0-					-0-
05	350920	X	100382	-0-	-250538	-0-	100382	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345225	X	NO RPT	-0-	-345225	-0-					N	NO RPT					-0-
05	713465	X	NO RPT	-0-	-713465	-0-					N	NO RPT					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		160646	-0-	160646	3577206	160646	2			N	-0-					-0-
01	0		147999	-0-	147999	3725205	147999	2			N	-0-					-0-
*02	3846986	X	121781	-0-	-3725205	-0-	121781	2			N	-0-					-0-
03	116258	X	116258	-0-	-0-	-0-	116258	2			N	-0-					-0-
04	115043	X	115043	-0-	-0-	-0-	115043	2			N	-0-					-0-
*05	109555	X	109555	-0-	-0-	-0-	109555	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		169485	-0-	169485	169485	169485	2			N	-0-					-0-
08	0		383806	-0-	383806	553291	383806	2			N	-0-					-0-
09	0		394732	-0-	394732	948023	394732	2			N	-0-					-0-
10	0		406483	-0-	406483	1354506	406483	2			N	-0-					-0-
11	0		372159	-0-	372159	1726665	372159	2			N	-0-					-0-
12	0		359096	-0-	359096	2085761	359096	2			N	-0-					-0-
01	0		337646	-0-	337646	2423407	337646	2			N	-0-					-0-
02	0		284153	-0-	284153	2707560	284153	2			N	-0-					-0-
03	0		289513	-0-	289513	2997073	289513	2			N	-0-					-0-
*04	3297821	X	300748	-0-	-2997073	-0-	300748	2			N	-0-					-0-
05	465775	X	299034	-0-	-166741	-0-	299034	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		176909	-0-	176909	176909	176909	2			N	-0-					-0-
08	0		371215	-0-	371215	548124	371215	2			N	-0-					-0-
09	0		382081	-0-	382081	930205	382081	2			N	-0-					-0-
10	0		409239	-0-	409239	1339444	409239	2			N	-0-					-0-
11	0		374501	-0-	374501	1713945	374501	2			N	-0-					-0-
12	0		359090	-0-	359090	2073035	359090	2			N	-0-					-0-
01	0		330481	-0-	330481	2403516	330481	2			N	-0-					-0-
02	0		278048	-0-	278048	2681564	278048	2			N	-0-					-0-
*03	2956958	X	275394	-0-	-2681564	-0-	275394	2			N	-0-					-0-
04	434430	X	298800	-0-	-135630	-0-	298800	2			N	-0-					-0-
05	448911	X	NO RPT	-0-	-448911	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4258	-0-	4258	4258	4258	2			N	-0-					-0-
11	0		437441	-0-	437441	441699	437441	2			N	-0-					-0-
12	0		521793	-0-	521793	963492	521793	2			N	-0-					-0-
01	0		493906	-0-	493906	1457398	493906	2			N	-0-					-0-
02	0		483606	-0-	483606	1941004	483606	2			N	-0-					-0-
03	0		444193	-0-	444193	2385197	444193	2			N	-0-					-0-
04	0		446100	-0-	446100	2831297	446100	2			N	-0-					-0-
*05	3254485	X	423188	-0-	-2831297	-0-	423188	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		239160	-0-	239160	239160	239160	2			N	-0-					-0-
08	0		584826	-0-	584826	823986	584826	2			N	-0-					-0-
09	0		705348	-0-	705348	1529334	705348	2			N	-0-					-0-
10	0		689834	-0-	689834	2219168	689834	2			N	-0-					-0-
11	0		636576	-0-	636576	2855744	636576	2			N	-0-					-0-
12	0		716650	-0-	716650	3572394	716650	2			N	-0-					-0-
01	0		665942	-0-	665942	4238336	665942	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4238336					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4238336					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4238336					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4238336					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					97
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					97
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					97
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					97
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

12	7099	X	5435	-0-	-1664	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	3820	-0-	-1052	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4488	-0-	-906	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4310	-0-	-940	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11	9	Y	10	4	1			6
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	Y	4	6	1			4
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	3	10	9	Y	9	6	1			7
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

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

12	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3792	-0-	-324	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4207	-0-	-350	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4330	-0-	-72	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

12	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5453	-0-	-437	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4907	-0-	-413	-0-	4906	3	1	9	Y	1					1
03	5890	X	5301	-0-	-589	-0-	5300	3	1	9	Y	1					2
04	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	3			Y	-0-					2
05	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	5252	3			Y	-0-					2

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

12	4154	X	3449	-0-	-705	-0-	3449	3			Y	-0-					11
01	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			Y	-0-					11
02	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3344	3	30	9	Y	27					38
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2	9	Y	2					40
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

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

12	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	19105	3	20	9	N	18					115
01	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18656	3	17	9	N	15					130
02	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16562	3	11	9	N	10					140
03	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17938	3	22	9	N	20					160
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1757182	X	600005	-0-	-1157177	-0-	600005	3			N	-0-					-0-
01	630850	X	581793	-0-	-49057	-0-	581793	3			N	-0-					-0-
02	569800	X	525101	-0-	-44699	-0-	525101	3			N	-0-					-0-
03	630850	X	506605	-0-	-124245	-0-	506605	3			N	-0-					-0-
04	610500	X	420603	-0-	-189897	-0-	420603	3			N	-0-					-0-
05	600005	X	387503	-0-	-212502	-0-	387503	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

12	1814212	X	618737	-0-	-1195475	-0-	618737	3			N	-0-					-0-
01	668329	X	624359	-0-	-43970	-0-	624359	3			N	-0-					-0-
02	603652	X	538166	-0-	-65486	-0-	538166	3			N	-0-					-0-
03	668329	X	527114	-0-	-141215	-0-	527114	3			N	-0-					-0-
04	646770	X	445007	-0-	-201763	-0-	445007	3			N	-0-					-0-
05	624371	X	418158	-0-	-206213	-0-	418158	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BPX OPERATING COMPANY 085408

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

12	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	165	1	3543	3	Y	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	185	1	3717	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	108	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	135	1	2677	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3197	-0-	-643	-0-	156	1	3041	3	Y	-0-					-0-
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	209	1	3907	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6084	-0-	-829	-0-	1209	1	4875	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	5519	-0-	-1394	-0-	1143	1	4376	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	1060	1	4122	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5630	-0-	-942	-0-	1190	1	4440	2	Y	-0-					-0-
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-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4154	-0-	-1550	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2696	-0-	-3008	-0-	2696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	261	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1209	-0-	-186	-0-	248	1	961	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1222	-0-	-10	-0-	244	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	320	1	1159	2	Y	-0-					-0-
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-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	3081	-0-	-5940	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9405	-0-	-2955	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8577	-0-	-4195	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	1524	-0-	-2940	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	510	1	2102	2	Y	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	550	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	512	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	509	1	2056	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	1267	1	5183	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	6263	-0-	-991	-0-	1280	1	4983	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5728	-0-	-292	-0-	1142	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	1231	1	4662	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

12	7223	X	7078	-0-	-145	-0-	1384	1	5694	2	Y	-0-					-0-
01	7223	X	6662	-0-	-561	-0-	1364	1	5298	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	6070	-0-	-90	-0-	1224	1	4846	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6530	-0-	-538	-0-	1375	1	5155	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

12	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	1054	1	4261	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5374	-0-	-51	-0-	1099	1	4275	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4658	-0-	-242	-0-	953	1	3705	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	1061	1	4040	2	Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	17267	X	15702	-0-	-1565	-0-	777	1	14925	3	Y	-0-					-0-
01	16492	X	14836	-0-	-1656	-0-	779	1	14057	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	10017	-0-	-4011	-0-	494	1	9523	3	Y	-0-					-0-
03	15717	X	13301	-0-	-2416	-0-	684	1	12617	3	Y	-0-					-0-
04	15210	X	13820	-0-	-1390	-0-	550	1	13270	3	Y	-0-					-0-
05	15717	X	14139	-0-	-1578	-0-	510	1	13629	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

12	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	1274	1	22775	3	Y	-0-					-0-
01	21235	X	20789	-0-	-446	-0-	1074	1	19715	3	Y	-0-					-0-
02	22148	X	14020	-0-	-8128	-0-	706	1	13314	3	Y	-0-					-0-
03	24521	X	18923	-0-	-5598	-0-	974	1	17949	3	Y	-0-					-0-
04	23730	X	19360	-0-	-4370	-0-	773	1	18587	3	Y	-0-					-0-
05	24056	X	22121	-0-	-1935	-0-	798	1	21323	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

12	17732	X	8058	-0-	-9674	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	4869	-0-	-9949	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	8466	-0-	-4330	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10326	-0-	-3500	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	9463	-0-	-3467	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
*05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 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
12	33697	X	30849	-0-	-2848	-0-	30849	3			N	-0-					-0-
01	32457	X	31187	-0-	-1270	-0-	31187	3			N	-0-					-0-
02	28448	X	26229	-0-	-2219	-0-	26229	3			N	-0-					-0-
03	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	3	2	9	N	2					2
*04	30180	X	27980	-0-	-2200	-0-	27970	3	10	9	N	9	3	1			8
*05	31186	X	26419	-0-	-4767	-0-	26419	3			N	-0-					8

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	39184	X	35380	-0-	-3804	-0-	35380	3			Y	-0-					-0-
01	38595	X	28770	-0-	-9825	-0-	28770	3			Y	-0-					-0-
02	34608	X	30702	-0-	-3906	-0-	30702	3			Y	-0-					-0-
03	35557	X	31984	-0-	-3573	-0-	31984	3			Y	-0-					-0-
04	34230	X	29345	-0-	-4885	-0-	29345	3			Y	-0-					-0-
05	35371	X	28579	-0-	-6792	-0-	28579	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

12	33232	X	30760	-0-	-2472	-0-	30760	3			Y	-0-					-0-
01	32922	X	27843	-0-	-5079	-0-	27843	3			Y	-0-					-0-
02	28672	X	26361	-0-	-2311	-0-	26361	3			Y	-0-					-0-
03	31372	X	24561	-0-	-6811	-0-	24559	3	2	9	Y	2					2
*04	30360	X	23983	-0-	-6377	-0-	23973	3	10	9	Y	9	3	1			8
*05	30752	X	24149	-0-	-6603	-0-	24149	3			Y	-0-					8

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

12	51677	X	48105	-0-	-3572	-0-	48105	3			Y	-0-					-0-
01	51305	X	50306	-0-	-999	-0-	50306	3			Y	-0-					-0-
02	44520	X	42209	-0-	-2311	-0-	42209	3			Y	-0-					-0-
03	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	48563	3	2	9	Y	2					2
*04	48690	X	46873	-0-	-1817	-0-	46863	3	10	9	Y	9	3	1			8
*05	50313	X	47814	-0-	-2499	-0-	47814	3			Y	-0-					8

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

12	46903	X	39738	-0-	-7165	-0-	39738	3			Y	-0-					-0-
01	46841	X	41718	-0-	-5123	-0-	41718	3			Y	-0-					-0-
02	41328	X	34469	-0-	-6859	-0-	34469	3			Y	-0-					-0-
03	42718	X	42418	-0-	-300	-0-	42416	3	2	9	Y	2					2
*04	40560	X	38803	-0-	-1757	-0-	38793	3	10	9	Y	9	3	1			8
*05	41726	X	35394	-0-	-6332	-0-	35394	3			Y	-0-					8

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

12	56420	X	50432	-0-	-5988	-0-	50432	3			Y	-0-					-0-
01	53816	X	46440	-0-	-7376	-0-	46440	3			Y	-0-					-0-
02	47656	X	42403	-0-	-5253	-0-	42403	3			Y	-0-					-0-
03	52762	X	48293	-0-	-4469	-0-	48291	3	2	9	Y	2					2
*04	49680	X	43216	-0-	-6464	-0-	43206	3	10	9	Y	9	3	1			8
*05	50852	X	50852	-0-	-0-	-0-	50852	3			Y	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11887	-0-	-1505	-0-	11887	3			Y	-0-					-0-
01	13392	X	10852	-0-	-2540	-0-	10852	3			Y	-0-					-0-
02	11620	X	9262	-0-	-2358	-0-	9262	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	11505	-0-	-957	-0-	11505	3			Y	-0-					-0-
04	11490	X	10654	-0-	-836	-0-	10654	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	10307	-0-	-1566	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

12	74152	X	58819	-0-	-15333	-0-	58819	3			N	-0-					-0-
01	71114	X	61195	-0-	-9919	-0-	61195	3			N	-0-					-0-
02	62636	X	54769	-0-	-7867	-0-	54769	3			N	-0-					-0-
03	67828	X	58490	-0-	-9338	-0-	58490	3			N	-0-					-0-
04	63450	X	54902	-0-	-8548	-0-	54902	3			N	-0-					-0-
05	61194	X	54823	-0-	-6371	-0-	54823	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

12	83111	X	64723	-0-	-18388	-0-	64723	3			N	-0-					-0-
01	75268	X	58224	-0-	-17044	-0-	58224	3			N	-0-					-0-
02	63560	X	50336	-0-	-13224	-0-	50336	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	53459	-0-	-12540	-0-	53459	3			N	-0-					-0-
04	63300	X	51733	-0-	-11567	-0-	51733	3			N	-0-					-0-
05	64728	X	50059	-0-	-14669	-0-	50059	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

12	44733	X	37290	-0-	-7443	-0-	37290	3			N	-0-					-0-
01	44733	X	34241	-0-	-10492	-0-	34241	3			N	-0-					-0-
02	40404	X	23198	-0-	-17206	-0-	23198	3			N	-0-					-0-
03	40145	X	33684	-0-	-6461	-0-	33684	3			N	-0-					-0-
04	37770	X	31919	-0-	-5851	-0-	31919	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	29157	-0-	-8136	-0-	29157	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

12	73315	X	52303	-0-	-21012	-0-	52303	2			Y	-0-					-0-
01	71052	X	51413	-0-	-19639	-0-	51413	2			Y	-0-					-0-
02	62300	X	45801	-0-	-16499	-0-	45801	2			Y	-0-					-0-
03	62806	X	49779	-0-	-13027	-0-	49779	2			Y	-0-					-0-
04	55710	X	45522	-0-	-10188	-0-	45522	2			Y	-0-					-0-
05	52297	X	45591	-0-	-6706	-0-	45591	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

12	63364	X	47444	-0-	-15920	-0-	47444	2			Y	-0-					-0-
01	59427	X	48781	-0-	-10646	-0-	48781	2			Y	-0-					-0-
02	52668	X	43465	-0-	-9203	-0-	43465	2			Y	-0-					-0-
03	55366	X	46768	-0-	-8598	-0-	46768	2			Y	-0-					-0-
04	50970	X	42058	-0-	-8912	-0-	42058	2			Y	-0-					-0-
05	48794	X	42292	-0-	-6502	-0-	42292	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87854	X	63535	-0-	-24319	-0-	63535	2			Y	-0-					-0-
01	79205	X	61548	-0-	-17657	-0-	61548	2			Y	-0-					-0-
02	71540	X	56980	-0-	-14560	-0-	56980	2			Y	-0-					-0-
03	74276	X	60196	-0-	-14080	-0-	60196	2			Y	-0-					-0-
04	67260	X	54138	-0-	-13122	-0-	54138	2			Y	-0-					-0-
05	63550	X	53300	-0-	-10250	-0-	53300	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

12	71052	X	58488	-0-	-12564	-0-	58488	2			Y	-0-					-0-
01	70029	X	57101	-0-	-12928	-0-	57101	2			Y	-0-					-0-
02	59472	X	46958	-0-	-12514	-0-	46958	2			Y	-0-					-0-
03	61163	X	55061	-0-	-6102	-0-	55061	2			Y	-0-					-0-
04	58680	X	51476	-0-	-7204	-0-	51476	2			Y	-0-					-0-
05	58497	X	51482	-0-	-7015	-0-	51482	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

12	75082	X	59009	-0-	-16073	-0-	59009	2			Y	-0-					-0-
01	70804	X	51303	-0-	-19501	-0-	51303	2			Y	-0-					-0-
02	60536	X	45744	-0-	-14792	-0-	45744	2			Y	-0-					-0-
03	64976	X	50275	-0-	-14701	-0-	50275	2			Y	-0-					-0-
04	61440	X	45645	-0-	-15795	-0-	45645	2			Y	-0-					-0-
05	59024	X	45880	-0-	-13144	-0-	45880	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

12	39246	X	31842	-0-	-7404	-0-	31842	3			N	-0-					-0-
01	38409	X	29959	-0-	-8450	-0-	29959	3			N	-0-					-0-
02	34132	X	21464	-0-	-12668	-0-	21464	3			N	-0-					-0-
03	36022	X	27031	-0-	-8991	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
04	33120	X	24831	-0-	-8289	-0-	24831	3			N	-0-					-0-
05	31837	X	23137	-0-	-8700	-0-	23137	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

12	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	3			N	-0-					209
01	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28570	3	15	9	N	14					223
02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23648	3	28	9	N	25					248
03	21607	X	15776	-0-	-5831	-0-	15674	3	102	9	N	93					341
*04	24390	X	17796	-0-	-6594	-0-	17258	3	538	9	N	489	166	1			664
*05	25203	X	18487	-0-	-6716	-0-	18487	3			N	-0-					664

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

12	91543	X	70905	-0-	-20638	-0-	70905	3			N	-0-					-0-
01	85622	X	65003	-0-	-20619	-0-	65003	3			N	-0-					-0-
02	74452	X	58253	-0-	-16199	-0-	58253	3			N	-0-					-0-
03	78120	X	63200	-0-	-14920	-0-	63200	3			N	-0-					-0-
04	71760	X	57549	-0-	-14211	-0-	57549	3			N	-0-					-0-
05	70897	X	56924	-0-	-13973	-0-	56924	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

12	90628	X	90628	-0-	-0-	-0-	90628	2			N	-0-					-0-
01	88040	X	88040	-0-	-0-	-0-	88040	2			N	-0-					-0-
02	75932	X	75932	-0-	-0-	-0-	75932	2			N	-0-					-0-
03	75027	X	75027	-0-	-0-	-0-	75027	2			N	-0-					-0-
04	69565	X	69565	-0-	-0-	-0-	69565	2			N	-0-					-0-
*05	78460	X	78460	-0-	-0-	-0-	78460	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	18238	-0-	-9073	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	15146	-0-	-10987	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22199	-0-	-2525	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	22280	-0-	-5093	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	18376	-0-	-8114	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	12985	-0-	-11598	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

12	87203	X	61503	-0-	-25700	-0-	61503	2			N	-0-					-0-
01	79546	X	57567	-0-	-21979	-0-	57567	2			N	-0-					-0-
02	67872	X	48963	-0-	-18909	-0-	48963	2			N	-0-					-0-
03	71021	X	55663	-0-	-15358	-0-	55663	2			N	-0-					-0-
04	64860	X	49814	-0-	-15046	-0-	49814	2			N	-0-					-0-
05	61504	X	48497	-0-	-13007	-0-	48497	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

12	74704	X	74704	-0-	-0-	-0-	74704	2			N	-0-					-0-
01	67493	X	67493	-0-	-0-	-0-	67493	2			N	-0-					-0-
02	64029	X	64029	-0-	-0-	-0-	64029	2			N	-0-					-0-
03	74923	X	74923	-0-	-0-	-0-	74923	2			N	-0-					-0-
04	62347	X	62347	-0-	-0-	-0-	62347	2			N	-0-					-0-
*05	61680	X	61680	-0-	-0-	-0-	61680	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

12	42008	X	42008	-0-	-0-	-0-	42008	2			N	-0-					-0-
01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
02	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	35903	2			N	-0-					-0-
03	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
04	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	39555	2			N	-0-					-0-
*05	27766	X	27766	-0-	-0-	-0-	27766	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86831	X	72600	-0-	-14231	-0-	72600	2			N	-0-					-0-
01	86831	X	72227	-0-	-14604	-0-	72227	2			N	-0-					-0-
02	76972	X	64169	-0-	-12803	-0-	64169	2			N	-0-					-0-
03	81003	X	70629	-0-	-10374	-0-	70629	2			N	-0-					-0-
04	72630	X	67349	-0-	-5281	-0-	67349	2			N	-0-					-0-
05	72602	X	66157	-0-	-6445	-0-	66157	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

12	280379	X	280379	-0-	-0-	-0-	280379	2			N	-0-					-0-
01	271443	X	271443	-0-	-0-	-0-	271443	2			N	-0-					-0-
02	235740	X	235740	-0-	-0-	-0-	235740	2			N	-0-					-0-
03	248915	X	248915	-0-	-0-	-0-	248915	2			N	-0-					-0-
04	232512	X	232512	-0-	-0-	-0-	232512	2			N	-0-					-0-
*05	232945	X	232945	-0-	-0-	-0-	232945	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

12	238706	X	238706	-0-	-0-	-0-	238706	2			N	-0-					-0-
01	244985	X	244985	-0-	-0-	-0-	244985	2			N	-0-					-0-
02	225674	X	225674	-0-	-0-	-0-	225674	2			N	-0-					-0-
03	233598	X	233598	-0-	-0-	-0-	233598	2			N	-0-					-0-
04	214564	X	214564	-0-	-0-	-0-	214564	2			N	-0-					-0-
*05	212591	X	212591	-0-	-0-	-0-	212591	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
01	98571	X	98571	-0-	-0-	-0-	98571	2			N	-0-					-0-
02	110606	X	110606	-0-	-0-	-0-	110606	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	14344	-0-	-10456	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	110546	X	110546	-0-	-0-	-0-	110546	2			N	-0-					-0-
*05	361575	X	361575	-0-	-0-	-0-	361575	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

12	199392	X	199392	-0-	-0-	-0-	199392	2			N	-0-					-0-
01	189130	X	189130	-0-	-0-	-0-	189130	2			N	-0-					-0-
02	163812	X	163812	-0-	-0-	-0-	163812	2			N	-0-					-0-
03	175838	X	175838	-0-	-0-	-0-	175838	2			N	-0-					-0-
04	165413	X	165413	-0-	-0-	-0-	165413	2			N	-0-					-0-
*05	169236	X	169236	-0-	-0-	-0-	169236	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	85994	X	65828	-0-	-20166	-0-	65828	2			N	-0-					-0-
01	76725	X	62982	-0-	-13743	-0-	62982	2			N	-0-					-0-
02	67004	X	59539	-0-	-7465	-0-	59539	2			N	-0-					-0-
03	74183	X	58800	-0-	-15383	-0-	58800	2			N	-0-					-0-
04	67500	X	57417	-0-	-10083	-0-	57417	2			N	-0-					-0-
05	65906	X	63430	-0-	-2476	-0-	63430	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	263004	X	210195	-0-	-52809	-0-	210195	2			N	-0-					-0-
01	263004	X	205376	-0-	-57628	-0-	205376	2			N	-0-					-0-
02	230132	X	177029	-0-	-53103	-0-	177029	2			N	-0-					-0-
03	242730	X	189551	-0-	-53179	-0-	189551	2			N	-0-					-0-
04	224760	X	183072	-0-	-41688	-0-	183072	2			N	-0-					-0-
05	210180	X	183676	-0-	-26504	-0-	183676	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

12	142569	X	120583	-0-	-21986	-0-	120583	2			N	-0-					-0-
01	140151	X	112632	-0-	-27519	-0-	112632	2			N	-0-					-0-
02	126588	X	100059	-0-	-26529	-0-	100059	2			N	-0-					-0-
03	136338	X	105605	-0-	-30733	-0-	105605	2			N	-0-					-0-
04	120420	X	98979	-0-	-21441	-0-	98979	2			N	-0-					-0-
05	120590	X	97447	-0-	-23143	-0-	97447	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

12	150178	X	150178	-0-	-0-	-0-	150178	2			N	-0-					-0-
01	142755	X	129165	-0-	-13590	-0-	129165	2			N	-0-					-0-
02	123312	X	113277	-0-	-10035	-0-	113277	2			N	-0-					-0-
03	150164	X	120247	-0-	-29917	-0-	120247	2			N	-0-					-0-
04	145320	X	108563	-0-	-36757	-0-	108563	2			N	-0-					-0-
05	150164	X	106547	-0-	-43617	-0-	106547	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210986	X	159142	-0-	-51844	-0-	159142	2			N	-0-					-0-
01	200725	X	155760	-0-	-44965	-0-	155760	2			N	-0-					-0-
02	172928	X	133348	-0-	-39580	-0-	133348	2			N	-0-					-0-
03	180854	X	138669	-0-	-42185	-0-	138669	2			N	-0-					-0-
04	166170	X	124056	-0-	-42114	-0-	124056	2			N	-0-					-0-
05	159154	X	126880	-0-	-32274	-0-	126880	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

12	95542	X	70167	-0-	-25375	-0-	70167	2			N	-0-					-0-
01	84289	X	64337	-0-	-19952	-0-	64337	2			N	-0-					-0-
02	69328	X	54841	-0-	-14487	-0-	54841	2			N	-0-					-0-
03	76756	X	52471	-0-	-24285	-0-	52471	2			N	-0-					-0-
04	71700	X	50494	-0-	-21206	-0-	50494	2			N	-0-					-0-
05	70153	X	52986	-0-	-17167	-0-	52986	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

12	118187	X	118187	-0-	-0-	-0-	118187	2			N	-0-					-0-
01	112888	X	112888	-0-	-0-	-0-	112888	2			N	-0-					-0-
02	93514	X	93514	-0-	-0-	-0-	93514	2			N	-0-					-0-
03	103672	X	103672	-0-	-0-	-0-	103672	2			N	-0-					-0-
04	81212	X	81212	-0-	-0-	-0-	81212	2			N	-0-					-0-
*05	90780	X	90780	-0-	-0-	-0-	90780	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

12	124553	X	124553	-0-	-0-	-0-	124553	2			N	-0-					-0-
01	108045	X	108045	-0-	-0-	-0-	108045	2			N	-0-					-0-
02	107079	X	107079	-0-	-0-	-0-	107079	2			N	-0-					-0-
03	115991	X	115991	-0-	-0-	-0-	115991	2			N	-0-					-0-
04	99254	X	99254	-0-	-0-	-0-	99254	2			N	-0-					-0-
*05	97798	X	97798	-0-	-0-	-0-	97798	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

12	207743	X	207743	-0-	-0-	-0-	207743	2			N	-0-					-0-
01	190899	X	190899	-0-	-0-	-0-	190899	2			N	-0-					-0-
02	162743	X	162743	-0-	-0-	-0-	162743	2			N	-0-					-0-
03	170854	X	170854	-0-	-0-	-0-	170854	2			N	-0-					-0-
04	155247	X	155247	-0-	-0-	-0-	155247	2			N	-0-					-0-
*05	152624	X	152624	-0-	-0-	-0-	152624	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235356	X	235356	-0-	-0-	-0-	235356	2			N	-0-					-0-
01	216804	X	216804	-0-	-0-	-0-	216804	2			N	-0-					-0-
02	185002	X	185002	-0-	-0-	-0-	185002	2			N	-0-					-0-
03	193499	X	193499	-0-	-0-	-0-	193499	2			N	-0-					-0-
04	176980	X	176980	-0-	-0-	-0-	176980	2			N	-0-					-0-
*05	174463	X	174463	-0-	-0-	-0-	174463	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	128681	X	106531	-0-	-22150	-0-	106531	2			N	-0-					-0-
01	128681	X	103429	-0-	-25252	-0-	103429	2			N	-0-					-0-
02	107016	X	76767	-0-	-30249	-0-	76767	2			N	-0-					-0-
03	115723	X	32971	-0-	-82752	-0-	32971	2			N	-0-					-0-
04	110070	X	64238	-0-	-45832	-0-	64238	2			N	-0-					-0-
05	106516	X	42230	-0-	-64286	-0-	42230	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	433709	X	433709	-0-	-0-	-0-	433709	2			N	-0-					-0-
01	400869	X	400869	-0-	-0-	-0-	400869	2			N	-0-					-0-
02	375730	X	375730	-0-	-0-	-0-	375730	2			N	-0-					-0-
03	382416	X	379363	-0-	-3053	-0-	379363	2			N	-0-					-0-
04	371382	X	371382	-0-	-0-	-0-	371382	2			N	-0-					-0-
05	382416	X	340591	-0-	-41825	-0-	340591	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

12	105028	X	89157	-0-	-15871	-0-	89157	3			N	-0-					-0-
01	105028	X	92381	-0-	-12647	-0-	92381	3			N	-0-					-0-
02	90160	X	78524	-0-	-11636	-0-	78524	3			N	-0-					-0-
03	96441	X	84123	-0-	-12318	-0-	84123	3			N	-0-					-0-
04	90150	X	78428	-0-	-11722	-0-	78428	3			N	-0-					-0-
05	92380	X	82509	-0-	-9871	-0-	82509	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

12	160881	X	160881	-0-	-0-	-0-	160881	2			N	-0-					-0-
01	151323	X	151323	-0-	-0-	-0-	151323	2			N	-0-					-0-
02	125912	X	125912	-0-	-0-	-0-	125912	2			N	-0-					-0-
03	141296	X	141296	-0-	-0-	-0-	141296	2			N	-0-					-0-
04	128437	X	128437	-0-	-0-	-0-	128437	2			N	-0-					-0-
*05	126628	X	126628	-0-	-0-	-0-	126628	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

	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
12	295223	X	295223	-0-	-0-	-0-	295223	2			N	-0-					-0-
01	280762	X	280762	-0-	-0-	-0-	280762	2			N	-0-					-0-
02	281449	X	281449	-0-	-0-	-0-	281449	2			N	-0-					-0-
03	297760	X	297760	-0-	-0-	-0-	297760	2			N	-0-					-0-
04	274805	X	274805	-0-	-0-	-0-	274805	2			N	-0-					-0-
*05	276921	X	276921	-0-	-0-	-0-	276921	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

12	133300	X	104371	-0-	-28929	-0-	104371	2			N	-0-					-0-
01	133300	X	95950	-0-	-37350	-0-	95950	2			N	-0-					-0-
02	120400	X	82902	-0-	-37498	-0-	82902	2			N	-0-					-0-
03	129983	X	86415	-0-	-43568	-0-	86415	2			N	-0-					-0-
04	113190	X	79353	-0-	-33837	-0-	79353	2			N	-0-					-0-
05	104377	X	78105	-0-	-26272	-0-	78105	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

12	80848	X	61080	-0-	-19768	-0-	61080	2			N	-0-					-0-
01	74121	X	58572	-0-	-15549	-0-	58572	2			N	-0-					-0-
02	63448	X	50793	-0-	-12655	-0-	50793	2			N	-0-					-0-
03	66495	X	5374	-0-	-61121	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	215993	X	215993	-0-	-0-	-0-	215993	2			N	-0-					-0-
*05	352611	X	352611	-0-	-0-	-0-	352611	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82119	X	61563	-0-	-20556	-0-	61563	2			N	-0-					-0-
01	77810	X	58418	-0-	-19392	-0-	58418	2			N	-0-					-0-
02	65520	X	50422	-0-	-15098	-0-	50422	2			N	-0-					-0-
03	68572	X	53452	-0-	-15120	-0-	53452	2			N	-0-					-0-
04	62880	X	49739	-0-	-13141	-0-	49739	2			N	-0-					-0-
05	61566	X	49268	-0-	-12298	-0-	49268	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148047	X	148047	-0-	-0-	-0-	148047	2			N	-0-					-0-
01	139058	X	139058	-0-	-0-	-0-	139058	2			N	-0-					-0-
02	117968	X	117968	-0-	-0-	-0-	117968	2			N	-0-					-0-
03	123687	X	123687	-0-	-0-	-0-	123687	2			N	-0-					-0-
04	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	83177	2			N	-0-					-0-
*05	206647	X	206647	-0-	-0-	-0-	206647	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208475	X	160364	-0-	-48111	-0-	160364	2			N	-0-					-0-
01	199516	X	153714	-0-	-45802	-0-	153714	2			N	-0-					-0-
02	169680	X	134464	-0-	-35216	-0-	134464	2			N	-0-					-0-
03	177971	X	143493	-0-	-34478	-0-	143493	2			N	-0-					-0-
04	161640	X	132639	-0-	-29001	-0-	132639	2			N	-0-					-0-
05	160363	X	131258	-0-	-29105	-0-	131258	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123101	X	85478	-0-	-37623	-0-	85478	2			N	-0-					-0-
01	123101	X	85975	-0-	-37126	-0-	85975	2			N	-0-					-0-
02	98700	X	72992	-0-	-25708	-0-	72992	2			N	-0-					-0-
03	91977	X	75886	-0-	-16091	-0-	75886	2			N	-0-					-0-
04	89010	X	69208	-0-	-19802	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
05	85963	X	68044	-0-	-17919	-0-	68044	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188542	X	129086	-0-	-59456	-0-	129086	2			N	-0-					-0-
01	188542	X	125045	-0-	-63497	-0-	125045	2			N	-0-					-0-
02	150696	X	105525	-0-	-45171	-0-	105525	2			N	-0-					-0-
03	138353	X	109916	-0-	-28437	-0-	109916	2			N	-0-					-0-
04	133890	X	99879	-0-	-34011	-0-	99879	2			N	-0-					-0-
05	129084	X	96626	-0-	-32458	-0-	96626	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315744	X	315744	-0-	-0-	-0-	315744	2			N	-0-					-0-
01	306577	X	306577	-0-	-0-	-0-	306577	2			N	-0-					-0-
02	274176	X	261594	-0-	-12582	-0-	261594	2			N	-0-					-0-
03	303552	X	273445	-0-	-30107	-0-	273445	2			N	-0-					-0-
04	293760	X	248815	-0-	-44945	-0-	248815	2			N	-0-					-0-
05	303552	X	241747	-0-	-61805	-0-	241747	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

12	117986	X	71850	-0-	-46136	-0-	71850	2			N	-0-					-0-
01	100998	X	65131	-0-	-35867	-0-	65131	2			N	-0-					-0-
02	82824	X	56271	-0-	-26553	-0-	56271	2			N	-0-					-0-
03	85591	X	58370	-0-	-27221	-0-	58370	2			N	-0-					-0-
04	76380	X	46966	-0-	-29414	-0-	46966	2			N	-0-					-0-
05	71858	X	52861	-0-	-18997	-0-	52861	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

12	602521	X	602521	-0-	-0-	-0-	602521	2			N	-0-					-0-
01	566333	X	566333	-0-	-0-	-0-	566333	2			N	-0-					-0-
02	458705	X	458705	-0-	-0-	-0-	458705	2			N	-0-					-0-
03	466919	X	466919	-0-	-0-	-0-	466919	2			N	-0-					-0-
04	375211	X	375211	-0-	-0-	-0-	375211	2			N	-0-					-0-
*05	447629	X	447629	-0-	-0-	-0-	447629	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

12	421266	X	421266	-0-	-0-	-0-	421266	2			N	-0-					-0-
01	403992	X	396186	-0-	-7806	-0-	396186	2			N	-0-					-0-
02	375739	X	375739	-0-	-0-	-0-	375739	2			N	-0-					-0-
03	413069	X	413069	-0-	-0-	-0-	413069	2			N	-0-					-0-
04	390960	X	307054	-0-	-83906	-0-	307054	2			N	-0-					-0-
05	403992	X	296317	-0-	-107675	-0-	296317	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

12	1047312	X	1047312	-0-	-0-	-0-	1047312	2			N	-0-					-0-
01	997959	X	997959	-0-	-0-	-0-	997959	2			N	-0-					-0-
02	815552	X	815552	-0-	-0-	-0-	815552	2			N	-0-					-0-
03	819608	X	819608	-0-	-0-	-0-	819608	2			N	-0-					-0-
04	737428	X	737428	-0-	-0-	-0-	737428	2			N	-0-					-0-
*05	669807	X	669807	-0-	-0-	-0-	669807	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	40669	2			N	-0-					-0-
01	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	38659	2			N	-0-					-0-
02	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	32714	2			N	-0-					-0-
03	34185	X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
04	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
*05	35180	X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					10
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					10
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					10
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5612	-0-	-557	-0-	5612	2			N	-0-					11
01	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2			N	-0-					11
02	5544	X	5294	-0-	-250	-0-	5294	2			N	-0-					11
03	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	5150	2			N	-0-					11
04	5730	X	1284	-0-	-4446	-0-	1284	2			N	-0-					11
05	5921	X	940	-0-	-4981	-0-	940	2			N	-0-					11

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
12	616236	X	616236	-0-	-0-	-0-	616236	2			N	-0-					-0-
01	586551	X	586551	-0-	-0-	-0-	586551	2			N	-0-					-0-
02	504000	X	501302	-0-	-2698	-0-	501302	2			N	-0-					-0-
03	558000	X	20277	-0-	-537723	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
*04	553558	X	553558	-0-	-0-	-0-	553558	2			N	-0-					-0-
*05	558000	X	519823	-0-	-38177	-0-	519823	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		402195	-0-	402195	402195	402195	2			N	-0-					-0-
*05	1041686	X	639491	-0-	-402195	-0-	639491	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3591	-0-	491	770	3591	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	860	-0-	-770	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1267	-0-	-233	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	1333	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
12	3100	N	9155	-0-	6055	9357	9155	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7227	-0-	4127	13484	7227	3			N	-0-					-0-
02	19636	X	6152	-0-	-13484	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	19103	3			N	-0-					-0-
01	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
02	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	3			N	-0-					-0-
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
*05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	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
12	139841	X	70393	-0-	-69448	-0-	70393	3			N	-0-					-0-
01	217809	X	217809	-0-	-0-	-0-	217809	3			N	-0-					-0-
02	156357	X	156357	-0-	-0-	-0-	156357	3			N	-0-					-0-
03	151067	X	151067	-0-	-0-	-0-	151067	3			N	-0-					-0-
04	135330	X	131748	-0-	-3582	-0-	131748	3			N	-0-					-0-
05	139841	X	124827	-0-	-15014	-0-	124827	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
12	121675	X	107764	-0-	-13911	-0-	107764	3			N	-0-					4
01	117552	X	104662	-0-	-12890	-0-	104662	3			N	-0-					4
02	103516	X	91609	-0-	-11907	-0-	91609	3			N	-0-					4
03	112561	X	98737	-0-	-13824	-0-	98737	3			N	-0-					4
04	108630	X	93127	-0-	-15503	-0-	93127	3			N	-0-					4
05	107756	X	93404	-0-	-14352	-0-	93404	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	489	3	55	9	N	50	147	1			25
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					25
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					25
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					25
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					25
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					25

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

12	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	77	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	59	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	73	1	1032	3	Y	1					1
							1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					112
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					112
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					112
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					112
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					112
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

12	341	N	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	Y	2	11	1			4
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					4
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	3			Y	-0-					4
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	260	3	4	9	Y	4					8
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

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	125	-0-	-351	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	2	1	1472	3	Y	4	19	1			8
							4	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1	1	1434	3	Y	-0-					8
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	3	9	Y	3					11
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	3	12	9	Y	11					22
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									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					14
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					14
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	3			Y	-0-					14
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-					14
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					14
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

12	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	28	1	22089	3	Y	-0-					93
01	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	12	1	16409	3	Y	-0-					93
02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3			Y	-0-					93
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			Y	-0-					93
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			Y	-0-					108
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			Y	-0-					108
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	3			Y	-0-					108
03	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			Y	-0-					108
04	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1358	3			Y	-0-					108
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			Y	-0-					108

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					33
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					33
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					33
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					33
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

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
12	1023	N	747	-0-	-276	-0-	733	3	14	9	Y	13					37
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					37
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	3			Y	-0-					37
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					37
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

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
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					4
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					4
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					4
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					4
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

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
12	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			N	-0-					5
01	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2			N	-0-					5
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					5
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					5
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-					5
05	1643	N	897	-0-	-746	-0-	897	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
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					72
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					72
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					72
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					72
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

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

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	6	1	4376	3	N	-0-					121
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	3	1	4436	3	N	1	104	1			18
							1	9									
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					18
03	1488	X	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-					18
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

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					14
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					14
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					14
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					14
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					14
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-					177
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					177
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	295	3			N	-0-					177
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					177
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

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	3	1	2165	3	Y	-0-					12
01	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	1	1	1746	3	Y	-0-					12
02	3136	X	1700	-0-	-1436	-0-	1699	3	1	9	Y	1	1	8			12
03	3472	X	1995	-0-	-1477	-0-	1995	3			Y	-0-					12
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

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	800	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	251	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	219	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1940	-0-	-416	-0-	215	1	1725	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3529	-0-	-222	-0-	193	1	3336	3	Y	-0-					102
01	3751	X	1878	-0-	-1873	-0-	112	1	1766	3	Y	-0-					102
02	3388	X	1680	-0-	-1708	-0-	174	1	1506	3	Y	-0-					102
03	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	402	1	3066	3	Y	7					109
							8	9									
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

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
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	3	N	-0-					12
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1	1	1508	3	N	-0-					12
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					12
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					12
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

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
12	2945	X	2174	-0-	-771	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1829	-0-	-1116	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2330	-0-	-429	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					50
01	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					50
02	2072	N	1814	-0-	-258	-0-	1814	2			N	-0-					50
03	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			N	-0-					50
04	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	1905	2			N	-0-					50
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	130	1	2494	3	N	-0-			-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	247	1	2474	3	N	-0-			-0-
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	206	1	2099	3	N	-0-			-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	203	1	2507	3	N	-0-			-0-
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-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			15
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			15
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			15
03	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	2			N	-0-			15
04	3000	N	3139	-0-	139	1664	3139	2			N	-0-			15
*05	3100	N	2960	-0-	-140	1524	2960	2			N	-0-			15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
02	1932	X	1606	-0-	-326	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
03	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	2070	X	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
05	1767	X	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-			-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			55
01	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-			55
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			55
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	2			57
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-			57
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-			57

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	1902	2			N	-0-			7
01	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			N	-0-			7
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			7
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			7
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2			N	-0-			7
05	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-			7

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	3	N	-0-			-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	278	1	2782	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	231	1	2353	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	211	1	2612	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	456	-0-	-1435	-0-	456	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	2170	X	1620	-0-	-550	-0-	80	1	1540	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	1378	-0-	-792	-0-	125	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1452	-0-	-228	-0-	130	1	1322	3	N	-0-					-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	127	1	1571	3	N	-0-					-0-
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-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	511	-0-	-1628	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	178	-0-	-2230	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	153	-0-	-2513	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	107	-0-	-2473	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

12	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	33	1	6775	2	N	-0-					153
							25945	3									
01	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	18	1	6762	2	N	-0-					153
							25246	3									
02	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	5861	2	21771	3	N	-0-					153
03	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	18671	3	1	9	N	1	1	8			153
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									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

12	6138	X	5127	-0-	-1011	-0-	7	1	5120	3	N	-0-					133
01	5890	X	4741	-0-	-1149	-0-	3	1	4738	3	N	-0-					133
02	4676	X	4471	-0-	-205	-0-	4471	3			N	-0-					133
03	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4826	3			N	-0-					133
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2131	-0-	-690	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2264	-0-	-256	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	3276	-0-	-3017	-0-	4 1	1 9	3271	3	Y	1	1	8			56
01	5797	X	3430	-0-	-2367	-0-	3	1	3427	3	Y	-0-					56
02	3612	X	2108	-0-	-1504	-0-	2108	3			Y	-0-					56
03	3999	X	2244	-0-	-1755	-0-	2244	3			Y	-0-					56
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1476	-0-	-428	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

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
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	66	1	657	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	3	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4090	2	9	9	N	8					8
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	2	2	9	N	2					10
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					10
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					10
*05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					10

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

12	18073	X	12633	-0-	-5440	-0-	16	1	12616	3	N	1	1	8			27
							1	9									
01	16554	X	12468	-0-	-4086	-0-	9	1	12458	3	N	1	1	8			27
							1	9									
02	12404	X	9293	-0-	-3111	-0-	9293	3			N	-0-					27
03	13733	X	12458	-0-	-1275	-0-	12458	3			N	-0-					27
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

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

12	2759	X	2003	-0-	-756	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3063	-0-	-45	-0-	279	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	442	1	1992	3	N	-0-					-0-
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-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

12	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3420	-0-	-528	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

12	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	430	1	4232	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	4286	-0-	-1759	-0-	436	1	3850	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3868	-0-	-1592	-0-	391	1	3477	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4295	-0-	-1750	-0-	445	1	3850	3	N	-0-					-0-
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-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
01	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
02	3136	X	2751	-0-	-385	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2840	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
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
01	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3202	-0-	-354	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	2573	-0-	-1177	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	3536	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
12	8556	X	2593	-0-	-5963	-0-	3	1	2590	3	N	-0-			65
01	8556	X	2682	-0-	-5874	-0-	2	1	2680	3	N	-0-			65
02	7728	X	1567	-0-	-6161	-0-	1567	3			N	-0-			65
03	6944	X	1099	-0-	-5845	-0-	1099	3			N	-0-			65
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

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
12	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5880	3			N	-0-			-0-
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-			-0-
02	5544	X	5411	-0-	-133	-0-	5411	3			N	-0-			-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-			-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-			-0-
05	6200	X	5609	-0-	-591	-0-	5609	3			N	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	16	1	12095	3	Y	-0-			44
01	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	9	1	12280	3	Y	-0-			44
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			Y	-0-			44
03	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	7413	3			Y	-0-			44
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

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
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	3	N	-0-			-0-
01	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	277	1	2778	3	N	-0-			-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	252	1	2563	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	222	1	2751	3	N	-0-			-0-
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-

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
12	5611	X	4164	-0-	-1447	-0-	206	1	3958	3	N	-0-			-0-
01	5611	X	4056	-0-	-1555	-0-	368	1	3688	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	3469	-0-	-1291	-0-	311	1	3158	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	3773	-0-	-1001	-0-	282	1	3491	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	N	-0-			-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	166	1	1690	3	N	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	-0-			-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-			-0-
01	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	4069	3			N	-0-			-0-
02	3836	X	3218	-0-	-618	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
03	4464	X	3546	-0-	-918	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	3534	3			N	-0-			-0-
05	4464	X	3542	-0-	-922	-0-	3542	3			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			3
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			3
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-			3
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-			3
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			3
*05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

12	1953	X	1490	-0-	-463	-0-	1490	2			N	-0-			2
01	2356	X	1426	-0-	-930	-0-	1426	2			N	-0-			2
02	2128	X	1673	-0-	-455	-0-	1673	2			N	-0-			2
03	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	1846	2			N	-0-			2
04	1650	X	1240	-0-	-410	-0-	1240	2			N	-0-			2
05	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	1725	2			N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

12	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	4796	3			N	-0-			-0-
02	4676	X	4054	-0-	-622	-0-	4054	3			N	-0-			-0-
03	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
04	5010	X	3999	-0-	-1011	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
05	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	5109	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			-0-
01	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4924	-0-	-424	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	4697	-0-	-1038	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
04	5550	X	4909	-0-	-641	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	5284	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	312	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	680	1	3061	3	N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	437	1	4300	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	413	1	3639	3	N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	383	1	3399	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	415	1	3592	3	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

12	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4939	-0-	-765	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4601	-0-	-327	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	5027	3			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

12	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4888	-0-	-41	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4914	-0-	-15	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4440	-0-	-330	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

12	4867	X	4121	-0-	-746	-0-	380	1	3741	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3921	-0-	-760	-0-	399	1	3522	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3640	-0-	-588	-0-	368	1	3272	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	397	1	3440	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1653	-0-	-335	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3762	-0-	-326	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	2			N	-0-					12
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2			N	-0-					12
02	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					12
03	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	3008	2			N	-0-					12
04	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	3012	2			N	-0-					12
05	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	3413	2			N	-0-					12

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
12	5270	X	4454	-0-	-816	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4304	-0-	-372	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4109	-0-	-1068	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4103	-0-	-907	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	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
12	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			N	-0-					20
01	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					20
02	3024	X	2704	-0-	-320	-0-	2704	2			N	-0-					20
03	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					20
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					20
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	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
12	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	247	1	4755	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	459	1	4604	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	400	1	4073	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	360	1	4459	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	166	1	3196	3	N	-0-			-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	299	1	2996	3	N	-0-			-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	254	1	2585	3	N	-0-			-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	204	1	2520	3	N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

12	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	165	1	3178	3	N	-0-			-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	312	1	3127	3	N	-0-			-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	267	1	2715	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	244	1	3017	3	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

12	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	299	1	5748	3	N	-0-			-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	589	1	5904	3	N	-0-			-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	520	1	5292	3	N	-0-			-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	467	1	5772	3	N	-0-			-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

12	6169	X	3413	-0-	-2756	-0-	3413	3			N	-0-			-0-
01	4898	X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
02	3836	X	2099	-0-	-1737	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-			-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
*05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-			8
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-			8
02	6160	X	6138	-0-	-22	-0-	6138	2			N	-0-			8
03	6820	X	5306	-0-	-1514	-0-	5306	2			N	-0-			8
04	6690	X	6107	-0-	-583	-0-	6107	2			N	-0-			8
05	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2			N	-0-			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4316	-0-	-248	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5822	-0-	-781	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5097	-0-	-615	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5611	-0-	-713	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5199	-0-	-921	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5368	-0-	-553	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4718	-0-	-798	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5133	-0-	-974	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5424	2			N	-0-					5
01	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	5587	2			N	-0-					5
02	5404	X	4813	-0-	-591	-0-	4813	2			N	-0-					5
03	5673	X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2			N	-0-					5
04	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			N	-0-					5
05	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2			N	-0-					5

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4889	-0-	-629	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3544	-0-	-1104	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	2777	-0-	-2369	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
*05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5254	-0-	-636	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5109	-0-	-781	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4987	-0-	-333	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5300	-0-	-187	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4963	-0-	-555	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	302	1	2969	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	301	1	2654	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	2539	-0-	-961	-0-	257	1	2282	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	2792	-0-	-1083	-0-	289	1	2503	3	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	242	1	4384	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	245	1	4404	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	4173	-0-	-83	-0-	220	1	3953	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	242	1	4368	3	N	-0-			-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	8512	2			N	-0-			18
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-			18
02	7840	X	7769	-0-	-71	-0-	7769	2			N	-0-			18
03	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-			18
04	8490	X	8371	-0-	-119	-0-	8371	2			N	-0-			18
05	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2			N	-0-			18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	4157	3			N	-0-			-0-
01	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	3947	3			N	-0-			-0-
02	4060	X	3488	-0-	-572	-0-	3488	3			N	-0-			-0-
03	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
04	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	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
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	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
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
03	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
05	2573	N	2107	-0-	-466	-0-	2107	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
12	5611	X	5490	-0-	-121	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
01	5952	X	5478	-0-	-474	-0-	5478	3			N	-0-			-0-
02	5376	X	4790	-0-	-586	-0-	436	1	4354	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	964	1	4339	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6556	-0-	-574	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6183	-0-	-48	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5324	-0-	-332	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5797	-0-	-744	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5691	-0-	-639	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5903	-0-	-638	-0-	5903	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
12	9920	X	9270	-0-	-650	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8124	-0-	-752	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9146	-0-	-681	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8174	-0-	-1336	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8497	-0-	-1082	-0-	8497	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
12	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3636	-0-	-200	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4028	-0-	-82	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					7
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					7
02	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					7
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					7
*04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					7
*05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4511	-0-	-417	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					10
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					10
02	2856	X	2026	-0-	-830	-0-	2026	2			N	-0-					10
03	3162	X	2282	-0-	-880	-0-	2282	2			N	-0-					10
04	3060	X	2228	-0-	-832	-0-	2228	2			N	-0-					10
05	2697	X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2			N	-0-					10

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2059	-0-	-181	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4424	-0-	-476	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4818	-0-	-432	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

12	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3581	-0-	-319	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

12	11408	X	10205	-0-	-1203	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	9174	-0-	-2234	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	7870	-0-	-2434	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	8099	-0-	-3309	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	7362	-0-	-3678	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	7910	-0-	-2289	-0-	7910	3			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

12	10478	X	9164	-0-	-1314	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	8233	-0-	-2245	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	7863	-0-	-1601	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	8148	-0-	-1958	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

12	6014	X	5174	-0-	-840	-0-	5174	2			N	-0-					12
01	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					12
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					12
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					12
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					12
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5929	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	12880	-0-	-1194	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
01	14074	X	10738	-0-	-3336	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
02	12712	X	8948	-0-	-3764	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	9528	-0-	-4546	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
04	13620	X	8686	-0-	-4934	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	8693	-0-	-4172	-0-	8693	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
12	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11626	-0-	-588	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
02	11032	X	9543	-0-	-1489	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	9216	-0-	-2998	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	6846	-0-	-4974	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	6906	-0-	-5308	-0-	6906	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
12	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3737	-0-	-417	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2781	-0-	-271	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	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
12	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5191	-0-	-633	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5681	-0-	-271	-0-	5681	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
12	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3778	-0-	-198	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	3542	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
12	12400	X	6389	-0-	-6011	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	6038	-0-	-6362	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	5908	-0-	-4480	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	6830	-0-	-2222	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5619	-0-	-1491	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7285	-0-	-1395	-0-	417	1	6868	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	6881	-0-	-1799	-0-	417	1	6464	3	N	-0-					-0-
02	7840	X	6732	-0-	-1108	-0-	381	1	6351	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	7143	-0-	-266	-0-	395	1	6748	3	N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

12	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4067	-0-	-973	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4504	-0-	-596	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

12	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	6208	2			N	-0-					3
01	6882	X	6544	-0-	-338	-0-	6544	2			N	-0-					3
02	6216	X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2			N	-0-					3
03	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2			N	-0-					3
04	6480	X	6093	-0-	-387	-0-	6093	2			N	-0-					3
05	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

12	5859	X	4698	-0-	-1161	-0-	4698	2			N	-0-					13
01	5704	X	4283	-0-	-1421	-0-	4283	2			N	-0-					13
02	4956	X	4132	-0-	-824	-0-	4132	2			N	-0-					13
03	5487	X	3860	-0-	-1627	-0-	3860	2			N	-0-					13
04	5310	X	3578	-0-	-1732	-0-	3578	2			N	-0-					13
05	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4478	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

12	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6524	-0-	-885	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6377	-0-	-287	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6863	-0-	-422	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6357	-0-	-693	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6497	-0-	-571	-0-	6497	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

12	9765	X	9027	-0-	-738	-0-	472	1	8555	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	8718	-0-	-923	-0-	459	1	8259	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8065	-0-	-503	-0-	425	1	7640	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9180	-0-	-120	-0-	481	1	8699	3	N	-0-					-0-
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-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

12	8122	X	7021	-0-	-1101	-0-	7021	2			N	-0-					3
01	8060	X	6788	-0-	-1272	-0-	6788	2			N	-0-					3
02	7112	X	5925	-0-	-1187	-0-	5925	2			N	-0-					3
03	7719	X	6574	-0-	-1145	-0-	6574	2			N	-0-					3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					15
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					15
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					15
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					15
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					15
*05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	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
12	7471	X	7227	-0-	-244	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5818	-0-	-790	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6357	-0-	-633	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	5606	-0-	-1617	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	10971	-0-	-1398	-0-	10971	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	10795	-0-	-1574	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
02	10444	X	9239	-0-	-1205	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	10295	-0-	-1082	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9819	-0-	-891	-0-	9819	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	2440	-0-	-8534	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3565	-0-	-439	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4003	-0-	-167	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3574	-0-	-735	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2953	-0-	-43	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	31	-0-	-3379	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	22	-0-	-1826	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
01	10974	X	9955	-0-	-1019	-0-	9955	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	8747	-0-	-745	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	9545	-0-	-747	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	8998	-0-	-692	-0-	8998	2			N	-0-			-0-
05	9951	X	8851	-0-	-1100	-0-	8851	2			N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

12	8680	X	8144	-0-	-536	-0-	8144	3			N	-0-			-0-
01	8339	X	7637	-0-	-702	-0-	7637	3			N	-0-			-0-
02	7644	X	7115	-0-	-529	-0-	7115	3			N	-0-			-0-
03	8463	X	7871	-0-	-592	-0-	7871	3			N	-0-			-0-
04	8190	X	7539	-0-	-651	-0-	7539	3			N	-0-			-0-
05	8153	X	7911	-0-	-242	-0-	7911	3			N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3			N	-0-			-0-
01	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	7478	3			N	-0-			-0-
02	7476	X	6574	-0-	-902	-0-	6574	3			N	-0-			-0-
03	8277	X	7208	-0-	-1069	-0-	7208	3			N	-0-			-0-
04	7740	X	6877	-0-	-863	-0-	6877	3			N	-0-			-0-
05	7750	X	7595	-0-	-155	-0-	7595	3			N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

12	12586	X	11865	-0-	-721	-0-	620	1	11245	3	N	-0-			-0-
01	12307	X	11714	-0-	-593	-0-	617	1	11097	3	N	-0-			-0-
02	11060	X	10441	-0-	-619	-0-	550	1	9891	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	11899	-0-	-67	-0-	624	1	11275	3	N	-0-			-0-
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-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

12	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	7519	2			N	-0-			2
01	8432	X	7637	-0-	-795	-0-	7637	2			N	-0-			2
02	7616	X	6975	-0-	-641	-0-	6975	2			N	-0-			2
03	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	7739	2			N	-0-			2
04	7650	X	7449	-0-	-201	-0-	7449	2			N	-0-			2
05	7719	X	7675	-0-	-44	-0-	7675	2			N	-0-			2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

12	6665	X	5315	-0-	-1350	-0-	5315	3			N	-0-			-0-
01	6417	X	5432	-0-	-985	-0-	5432	3			N	-0-			-0-
02	5264	X	4170	-0-	-1094	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
03	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	5287	3			N	-0-			-0-
04	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	5043	3			N	-0-			-0-
05	5425	X	2491	-0-	-2934	-0-	2491	3			N	-0-			-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

12	10819	X	10786	-0-	-33	-0-	10786	3			N	-0-			-0-
01	11284	X	10475	-0-	-809	-0-	10475	3			N	-0-			-0-
02	10192	X	8616	-0-	-1576	-0-	8616	3			N	-0-			-0-
03	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	3			N	-0-			-0-
04	10440	X	9479	-0-	-961	-0-	9479	3			N	-0-			-0-
*05	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11516	-0-	-1938	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	11267	-0-	-854	-0-	11267	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	10180	-0-	-740	-0-	10180	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	11184	-0-	-906	-0-	11184	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10532	-0-	-1168	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	10450	-0-	-1051	-0-	10450	3			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

12	11904	X	10334	-0-	-1570	-0-	540	1	9794	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	10925	-0-	-979	-0-	575	1	10350	3	N	-0-					-0-
02	10752	X	9556	-0-	-1196	-0-	503	1	9053	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11382	-0-	-429	-0-	597	1	10785	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

12	8649	X	8396	-0-	-253	-0-	481	1	7915	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7263	-0-	-1386	-0-	440	1	6823	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7345	-0-	-579	-0-	416	1	6929	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	483	1	8238	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

12	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	317	1	5222	3	N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	340	1	5267	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4835	-0-	-485	-0-	274	1	4561	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5850	-0-	-40	-0-	324	1	5526	3	N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

12	12121	X	11237	-0-	-884	-0-	644	1	10593	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	10919	-0-	-675	-0-	662	1	10257	3	N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	610	1	10171	3	N	-0-					-0-
03	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	659	1	11242	3	N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

12	14818	X	13879	-0-	-939	-0-	13879	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	14055	-0-	-763	-0-	14055	3			N	-0-					-0-
02	13384	X	11758	-0-	-1626	-0-	11758	3			N	-0-					-0-
03	14167	X	13498	-0-	-669	-0-	13498	3			N	-0-					-0-
04	13590	X	12691	-0-	-899	-0-	12691	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	7606	-0-	-6437	-0-	7606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10512	-0-	-1020	-0-	10512	3			N	-0-					59
01	11470	X	11392	-0-	-78	-0-	11392	3			N	-0-					59
02	9856	X	9652	-0-	-204	-0-	9652	3			N	-0-					59
03	10912	X	10600	-0-	-312	-0-	10600	3			N	-0-					59
04	11010	X	9971	-0-	-1039	-0-	9971	3			N	-0-					59
05	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	10578	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

12	10416	X	9730	-0-	-686	-0-	9628	3	102	9	N	93	186	1			89
01	10416	X	9620	-0-	-796	-0-	9501	3	119	9	N	108					197
02	9184	X	8481	-0-	-703	-0-	8408	3	73	9	N	66	191	1			72
03	9951	X	9828	-0-	-123	-0-	9710	3	118	9	N	107					179
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

12	9145	X	7572	-0-	-1573	-0-	396	1	7176	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	7386	-0-	-1759	-0-	389	1	6997	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	5767	-0-	-2353	-0-	304	1	5463	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	6337	-0-	-1909	-0-	332	1	6005	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

12	7564	X	5033	-0-	-2531	-0-	5033	3			N	-0-					184
01	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	3			N	-0-					184
02	5460	X	3589	-0-	-1871	-0-	3589	3			N	-0-					184
03	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5278	3			N	-0-					184
04	5760	X	5734	-0-	-26	-0-	5734	3			N	-0-					184
05	5952	X	4133	-0-	-1819	-0-	4133	3			N	-0-					184

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

12	7843	X	7550	-0-	-293	-0-	395	1	7155	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	7504	-0-	-339	-0-	395	1	7109	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6755	-0-	-329	-0-	356	1	6399	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	7838	-0-	-5	-0-	411	1	7427	3	N	-0-					-0-
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-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

12	8339	X	7358	-0-	-981	-0-	385	1	6973	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7967	-0-	-341	-0-	420	1	7547	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6723	-0-	-669	-0-	354	1	6369	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7864	-0-	-289	-0-	412	1	7452	3	N	-0-					-0-
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-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14188	3	135	9	N	123	187	1			102
01	13857	X	12942	-0-	-915	-0-	12789	3	153	9	N	139					241
02	12516	X	10412	-0-	-2104	-0-	10296	3	116	9	N	105	190	1			156
03	14322	X	11839	-0-	-2483	-0-	11728	3	111	9	N	101	190	1			67
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12147	-0-	-1400	-0-	12053	3	94	9	N	85					179
01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12820	3	103	9	N	94	184	1			89
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11543	3	86	9	N	78					167
03	12865	X	12792	-0-	-73	-0-	12700	3	92	9	N	84					251
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

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

12	16895	X	16124	-0-	-771	-0-	15951	3	173	9	N	157	192	1			177
01	16895	X	15466	-0-	-1429	-0-	15288	3	178	9	N	162	185	1			154
02	14980	X	13735	-0-	-1245	-0-	13569	3	166	9	N	151	188	1			117
03	16585	X	14660	-0-	-1925	-0-	14486	3	174	9	N	158	188	1			87
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

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

12	17484	X	15116	-0-	-2368	-0-	14895	3	221	9	N	201	201	1			196
01	17391	X	13833	-0-	-3558	-0-	13700	3	133	9	N	121	190	1			127
02	14784	X	12751	-0-	-2033	-0-	12516	3	235	9	N	214	199	1			142
03	15996	X	13370	-0-	-2626	-0-	13213	3	157	9	N	143	191	1			94
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

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

12	16027	X	14228	-0-	-1799	-0-	14211	3	17	9	N	15					159
01	15438	X	14254	-0-	-1184	-0-	14232	3	22	9	N	20					179
02	14000	X	13133	-0-	-867	-0-	13113	3	20	9	N	18					197
03	15500	X	14684	-0-	-816	-0-	14663	3	21	9	N	19					216
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

12	32643	X	27380	-0-	-5263	-0-	35	1	27344	3	N	1	1	8			79
							1	9									
01	31899	X	18730	-0-	-13169	-0-	14	1	18715	3	N	1	1	8			79
							1	9									
02	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	28249	3			N	-0-					79
03	27683	X	25935	-0-	-1748	-0-	25933	3	2	9	N	2	24	1	1	8	56
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

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

12	28210	X	25129	-0-	-3081	-0-	32	1	25096	3	N	1	1	8			79
							1	9									
01	25544	X	19394	-0-	-6150	-0-	14	1	19379	3	N	1	1	8			79
							1	9									
02	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	3			N	-0-					79
03	25637	X	20849	-0-	-4788	-0-	20848	3	1	9	N	1	24	1			56
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40703	X	33824	-0-	-6879	-0-	43	1	33778	3	N	3	3	8			79
							3	9									
01	39897	X	31176	-0-	-8721	-0-	23	1	31151	3	N	2	2	8			79
							2	9									
02	29624	X	29035	-0-	-589	-0-	29034	3	1	9	N	1	1	8			79
03	33821	X	31981	-0-	-1840	-0-	31980	3	1	9	N	1	24	1	1	8	55
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

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

12	111290	X	56343	-0-	-54947	-0-	72	1	56271	3	N	-0-					-0-
01	101835	X	49248	-0-	-52587	-0-	36	1	49212	3	N	-0-					-0-
02	91980	X	40368	-0-	-51612	-0-	40368	3			N	-0-					-0-
03	80135	X	42435	-0-	-37700	-0-	42435	3			N	-0-					-0-
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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

12	39180	X	39180	-0-	-0-	-0-	39180	3			N	-0-					-0-
01	39207	X	39207	-0-	-0-	-0-	39205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	36081	X	36081	-0-	-0-	-0-	52	1	36018	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	40332	X	40332	-0-	-0-	-0-	388	1	39943	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

12	21607	X	18284	-0-	-3323	-0-	18284	3			N	-0-					-0-
01	20150	X	15786	-0-	-4364	-0-	15786	3			N	-0-					-0-
02	17836	X	17193	-0-	-643	-0-	17193	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	16581	-0-	-1709	-0-	16581	3			N	-0-					-0-
04	17700	X	14490	-0-	-3210	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
05	19034	X	15971	-0-	-3063	-0-	15971	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

12	40765	X	34137	-0-	-6628	-0-	34137	3			N	-0-					-0-
01	38688	X	34993	-0-	-3695	-0-	34991	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	33236	X	30894	-0-	-2342	-0-	45	1	30838	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	35216	X	33297	-0-	-1919	-0-	320	1	32977	3	N	-0-					-0-
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									

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

12	24087	X	20619	-0-	-3468	-0-	20619	3			N	-0-					-0-
01	21700	X	17980	-0-	-3720	-0-	17980	3			N	-0-					-0-
02	19600	X	17196	-0-	-2404	-0-	17196	3			N	-0-					-0-
03	21607	X	18625	-0-	-2982	-0-	18625	3			N	-0-					-0-
04	20310	X	17939	-0-	-2371	-0-	17939	3			N	-0-					-0-
05	20615	X	18540	-0-	-2075	-0-	18540	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	39371	-0-	-4215	-0-	51	1	39320	3	N	-0-					-0-
01	43586	X	36047	-0-	-7539	-0-	26	1	36021	3	N	-0-					-0-
02	35168	X	26562	-0-	-8606	-0-	26562	3			N	-0-					-0-
03	39370	X	22311	-0-	-17059	-0-	22311	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	77934	X	65487	-0-	-12447	-0-	84	1	65397	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	74431	X	65429	-0-	-9002	-0-	48	1	65377	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	62216	X	55673	-0-	-6543	-0-	55671	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	68882	X	61469	-0-	-7413	-0-	61467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
12	14136	X	11613	-0-	-2523	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12324	-0-	-1347	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10525	-0-	-1655	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	12210	-0-	-1089	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
04	12870	X	11228	-0-	-1642	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	11454	-0-	-884	-0-	11454	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
12	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	27147	3			N	-0-					-0-
01	25722	X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	3			N	-0-					-0-
02	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22842	3			N	-0-					-0-
03	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	3			N	-0-					-0-
04	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	25129	3			N	-0-					-0-
*05	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	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
12	52917	X	46388	-0-	-6529	-0-	46388	3			N	-0-					-0-
01	50220	X	43958	-0-	-6262	-0-	43958	3			N	-0-					-0-
02	45080	X	38313	-0-	-6767	-0-	38313	3			N	-0-					-0-
03	49910	X	40995	-0-	-8915	-0-	40995	3			N	-0-					-0-
04	46770	X	39240	-0-	-7530	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	46376	X	40120	-0-	-6256	-0-	40120	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
12	66340	X	17898	-0-	-48442	-0-	17898	3			N	-0-					170
01	143859	X	143859	-0-	-0-	-0-	143848	3	11	9	N	10					180
02	107744	X	107744	-0-	-0-	-0-	107709	3	35	9	N	32					212
03	97969	X	97969	-0-	-0-	-0-	97927	3	42	9	N	38	188	1			62
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	851	-0-	-389	-0-	1	1	176	2	N	-0-					-0-
							674	3									
01	1240	X	1159	-0-	-81	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
							913	3									
02	1008	N	784	-0-	-224	-0-	166	2	618	3	N	-0-					-0-
03	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	3			N	-0-					-0-
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									

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
*12	118482	X	98674	-0-	-19808	-0-	98637	2	37	9	N	34					34
*01	118482	X	97211	-0-	-21271	-0-	97211	2			N	-0-					34
*02	107016	X	84271	-0-	-22745	-0-	84271	2			N	-0-					34
*03	109151	X	89555	-0-	-19596	-0-	89555	2			N	-0-					34
*04	105630	X	81434	-0-	-24196	-0-	81434	2			N	-0-					34
05	98642	X	83411	-0-	-15231	-0-	83411	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
*12	125953	X	105278	-0-	-20675	-0-	105241	2	37	9	N	34					34
*01	125953	X	102380	-0-	-23573	-0-	102380	2			N	-0-					34
*02	113764	X	88189	-0-	-25575	-0-	88189	2			N	-0-					34
*03	114514	X	93163	-0-	-21351	-0-	93163	2			N	-0-					34
*04	110820	X	83791	-0-	-27029	-0-	83791	2			N	-0-					34
05	105245	X	86006	-0-	-19239	-0-	86006	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
12	76477	X	67014	-0-	-9463	-0-	67014	3			N	-0-					-0-
01	73191	X	66014	-0-	-7177	-0-	66014	3			N	-0-					-0-
02	64680	X	57978	-0-	-6702	-0-	84	1	57894	3	N	-0-					-0-
03	69471	X	62024	-0-	-7447	-0-	596	1	61428	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	56637	X	49249	-0-	-7388	-0-	49249	3			N	-0-					-0-
01	54033	X	48840	-0-	-5193	-0-	48840	3			N	-0-					-0-
02	47600	X	42814	-0-	-4786	-0-	62	1	42752	3	N	-0-					-0-
03	50871	X	45538	-0-	-5333	-0-	438	1	45100	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	40	1	31124	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	23	1	30804	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	26691	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	29167	X	29167	-0-	-0-	-0-	29165	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89110	X	89110	-0-	-0-	-0-	114	1	88979	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
01	80868	X	80868	-0-	-0-	-0-	59	1	80795	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	65654	X	65654	-0-	-0-	-0-	65645	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	69803	X	69803	-0-	-0-	-0-	69797	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

12	65782	X	55503	-0-	-10279	-0-	55503	3			Y	-0-					76
01	64139	X	54218	-0-	-9921	-0-	54214	3	4	9	Y	4					80
02	51744	X	47071	-0-	-4673	-0-	47071	3			Y	-0-					80
03	57288	X	51064	-0-	-6224	-0-	51058	3	6	9	Y	5					85
04	55440	X	49272	-0-	-6168	-0-	49272	3			Y	-0-					85
05	55490	X	50269	-0-	-5221	-0-	50269	3			Y	-0-					85

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

12	70773	X	61216	-0-	-9557	-0-	61216	3			Y	-0-					81
01	68634	X	59325	-0-	-9309	-0-	59318	3	7	9	Y	6					87
02	55384	X	49813	-0-	-5571	-0-	49813	3			Y	-0-					87
03	61318	X	53763	-0-	-7555	-0-	53757	3	6	9	Y	5					92
04	59340	X	51867	-0-	-7473	-0-	51867	3			Y	-0-					92
05	61225	X	52846	-0-	-8379	-0-	52846	3			Y	-0-					92

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

12	137175	X	82019	-0-	-55156	-0-	105	1	81911	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	116870	X	78593	-0-	-38277	-0-	57	1	78533	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	83300	X	67399	-0-	-15901	-0-	67397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	90985	X	73483	-0-	-17502	-0-	73482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

12	158100	X	70694	-0-	-87406	-0-	91	1	70594	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	119350	X	67750	-0-	-51600	-0-	50	1	67694	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	73500	X	58730	-0-	-14770	-0-	58726	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	74090	X	64848	-0-	-9242	-0-	64845	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

*12	210490	X	171771	-0-	-38719	-0-	171732	2	39	9	N	35					35
*01	197036	X	167247	-0-	-29789	-0-	167247	2			N	-0-					35
*02	177968	X	145783	-0-	-32185	-0-	145783	2			N	-0-					35
*03	186961	X	158224	-0-	-28737	-0-	158224	2			N	-0-					35
*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

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
12	233337	X	79731	-0-	-153606	-0-	102	1	79615	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	190743	X	77934	-0-	-112809	-0-	57	1	77866	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	88480	X	67347	-0-	-21133	-0-	67339	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	91636	X	73983	-0-	-17653	-0-	73977	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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
*12	198927	X	161814	-0-	-37113	-0-	161781	2	33	9	N	30					30
*01	189410	X	159430	-0-	-29980	-0-	159430	2			N	-0-					30
*02	171080	X	133960	-0-	-37120	-0-	133960	2			N	-0-					30
*03	180699	X	145404	-0-	-35295	-0-	145404	2			N	-0-					30
*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

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
12	82119	X	72081	-0-	-10038	-0-	72081	3			N	-0-					-0-
01	78616	X	70600	-0-	-8016	-0-	70594	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	68992	X	62626	-0-	-6366	-0-	91	1	62504	3	N	28	28	8			-0-
							31	9									
03	73470	X	67736	-0-	-5734	-0-	651	1	67084	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
*12	208847	X	167860	-0-	-40987	-0-	167805	2	55	9	N	50					50
*01	190805	X	187920	-0-	-2885	-0-	187920	2			N	-0-					50
*02	163660	X	145060	-0-	-18600	-0-	145060	2			N	-0-					50
*03	167803	X	141427	-0-	-26376	-0-	141427	2			N	-0-					50
*04	181860	X	124666	-0-	-57194	-0-	124666	2			N	-0-					50
05	187922	X	119019	-0-	-68903	-0-	119019	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
12	96193	X	83674	-0-	-12519	-0-	83674	3			N	-0-					-0-
01	93217	X	82051	-0-	-11166	-0-	82044	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	83244	X	72517	-0-	-10727	-0-	105	1	72375	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
03	88722	X	78245	-0-	-10477	-0-	752	1	77491	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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
12	181133	X	142360	-0-	-38773	-0-	153	1	22931	2	N	-0-			-0-
							119276	3							
01	171647	X	119658	-0-	-51989	-0-	73	1	19698	2	N	-0-			-0-
							99887	3							
02	140056	X	114492	-0-	-25564	-0-	18938	2	95554	3	N	-0-			-0-
03	151218	X	97485	-0-	-53733	-0-	97485	3			N	-0-			-0-
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							

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

12	248403	X	191291	-0-	-57112	-0-	245	1	191046	3	N	-0-			-0-
01	237305	X	176583	-0-	-60722	-0-	129	1	176454	3	N	-0-			-0-
02	197932	X	151848	-0-	-46084	-0-	151848	3			N	-0-			-0-
03	212536	X	165227	-0-	-47309	-0-	165227	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

12	203546	X	29606	-0-	-173940	-0-	29606	3			N	-0-			-0-
01	149389	X	72041	-0-	-77348	-0-	72041	3			N	-0-			-0-
02	72636	X	72636	-0-	-0-	-0-	72636	3			N	-0-			-0-
03	89233	X	89233	-0-	-0-	-0-	89233	3			N	-0-			-0-
04	85302	X	85302	-0-	-0-	-0-	85302	3			N	-0-			-0-
*05	84589	X	84589	-0-	-0-	-0-	84589	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

12	189844	X	28500	-0-	-161344	-0-	28500	3			N	-0-			-0-
01	138818	X	72982	-0-	-65836	-0-	72982	3			N	-0-			-0-
02	113204	X	76619	-0-	-36585	-0-	76619	3			N	-0-			-0-
03	116157	X	84599	-0-	-31558	-0-	84599	3			N	-0-			-0-
04	90240	X	79280	-0-	-10960	-0-	79280	3			N	-0-			-0-
05	84816	X	79758	-0-	-5058	-0-	79758	3			N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

*12	225235	X	225235	-0-	-0-	-0-	225174	2	61	9	N	55			55
*01	235552	X	235552	-0-	-0-	-0-	235552	2			N	-0-			55
*02	139653	X	139653	-0-	-0-	-0-	139653	2			N	-0-			55
*03	225184	X	126463	-0-	-98721	-0-	126463	2			N	-0-			55
*04	227940	X	109082	-0-	-118858	-0-	109082	2			N	-0-			55
05	235538	X	104975	-0-	-130563	-0-	104975	2			N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

12	155186	X	115707	-0-	-39479	-0-	115707	2			N	-0-			-0-
01	145979	X	111730	-0-	-34249	-0-	111730	2			N	-0-			-0-
02	112504	X	96870	-0-	-15634	-0-	96870	2			N	-0-			-0-
03	124558	X	93719	-0-	-30839	-0-	93719	2			N	-0-			-0-
04	117480	X	90994	-0-	-26486	-0-	90994	2			N	-0-			-0-
05	115692	X	90827	-0-	-24865	-0-	90827	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
12	164517	X	120601	-0-	-43916	-0-	130	1	19517	2	N	-0-			-0-
							100954	3							
01	156395	X	107753	-0-	-48642	-0-	66	1	17821	2	N	-0-			-0-
							89866	3							
02	126280	X	103606	-0-	-22674	-0-	17217	2	86389	3	N	-0-			-0-
03	136741	X	87962	-0-	-48779	-0-	87962	3			N	-0-			-0-
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							

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	255657	X	146834	-0-	-108823	-0-	146834	2			N	-0-			-0-
01	209033	X	140200	-0-	-68833	-0-	140200	2			N	-0-			-0-
02	164752	X	119896	-0-	-44856	-0-	119896	2			N	-0-			-0-
03	172484	X	119227	-0-	-53257	-0-	119227	2			N	-0-			-0-
04	152100	X	114876	-0-	-37224	-0-	114876	2			N	-0-			-0-
05	146847	X	113354	-0-	-33493	-0-	113354	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	365583	X	232443	-0-	-133140	-0-	232443	2			N	-0-			-0-
01	365583	X	217125	-0-	-148458	-0-	217125	2			N	-0-			-0-
02	330204	X	181671	-0-	-148533	-0-	181671	2			N	-0-			-0-
03	285727	X	186621	-0-	-99106	-0-	186621	2			N	-0-			-0-
04	246090	X	171015	-0-	-75075	-0-	171015	2			N	-0-			-0-
05	232438	X	105266	-0-	-127172	-0-	105266	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	315549	X	163283	-0-	-152266	-0-	163283	2			N	-0-			-0-
01	204724	X	156157	-0-	-48567	-0-	156157	2			N	-0-			-0-
02	184912	X	133002	-0-	-51910	-0-	133002	2			N	-0-			-0-
03	184326	X	138621	-0-	-45705	-0-	138621	2			N	-0-			-0-
04	165720	X	129564	-0-	-36156	-0-	129564	2			N	-0-			-0-
05	163277	X	129357	-0-	-33920	-0-	129357	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	416702	X	283336	-0-	-133366	-0-	283336	2			N	-0-			-0-
01	382757	X	267526	-0-	-115231	-0-	267526	2			N	-0-			-0-
02	345716	X	226191	-0-	-119525	-0-	226191	2			N	-0-			-0-
03	342364	X	233194	-0-	-109170	-0-	233194	2			N	-0-			-0-
04	300870	X	214788	-0-	-86082	-0-	214788	2			N	-0-			-0-
05	283340	X	140939	-0-	-142401	-0-	140939	2			N	-0-			-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527899	X	327993	-0-	-199906	-0-	327993	2			N	-0-			-0-
01	463295	X	304761	-0-	-158534	-0-	304761	2			N	-0-			-0-
02	386652	X	255942	-0-	-130710	-0-	255942	2			N	-0-			-0-
03	389453	X	264721	-0-	-124732	-0-	604	1	264117	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	599385	X	371289	-0-	-228096	-0-	371289	2			N	-0-					-0-
01	527496	X	346009	-0-	-181487	-0-	346009	2			N	-0-					-0-
02	439600	X	288734	-0-	-150866	-0-	288734	2			N	-0-					-0-
03	451143	X	299162	-0-	-151981	-0-	682	1	298480	2	N	-0-					-0-
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-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

12	535277	X	270000	-0-	-265277	-0-	270000	2			N	-0-					-0-
01	483569	X	299674	-0-	-183895	-0-	299674	2			N	-0-					-0-
02	385560	X	247912	-0-	-137648	-0-	247912	2			N	-0-					-0-
03	375782	X	256577	-0-	-119205	-0-	256577	2			N	-0-					-0-
04	332820	X	231938	-0-	-100882	-0-	231938	2			N	-0-					-0-
05	299677	X	222693	-0-	-76984	-0-	222693	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

12	524520	X	334726	-0-	-189794	-0-	334726	2			N	-0-					-0-
01	468782	X	298641	-0-	-170141	-0-	298641	2			N	-0-					-0-
02	383824	X	248782	-0-	-135042	-0-	248782	2			N	-0-					-0-
03	382323	X	255635	-0-	-126688	-0-	255635	2			N	-0-					-0-
04	337560	X	231207	-0-	-106353	-0-	231207	2			N	-0-					-0-
05	334738	X	222676	-0-	-112062	-0-	222676	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

12	728903	X	539257	-0-	-189646	-0-	692	1	538509	3	N	51	51	8			-0-
							56	9									
01	728903	X	486397	-0-	-242506	-0-	356	1	486002	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									
02	658364	X	402567	-0-	-255797	-0-	402543	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	684573	X	416899	-0-	-267674	-0-	416885	3	14	9	N	13	13	8			-0-
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									

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

12	437875	X	288732	-0-	-149143	-0-	370	1	288317	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
01	437875	X	290609	-0-	-147266	-0-	213	1	290357	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									
02	395500	X	247835	-0-	-147665	-0-	247810	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	407588	X	252580	-0-	-155008	-0-	252565	3	15	9	N	14	14	8			-0-
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									

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

12	617892	X	363956	-0-	-253936	-0-	363956	2			N	-0-					-0-
01	600470	X	333503	-0-	-266967	-0-	333503	2			N	-0-					-0-
02	507584	X	272184	-0-	-235400	-0-	272184	2			N	-0-					-0-
03	474145	X	278979	-0-	-195166	-0-	278979	2			N	-0-					-0-
04	396960	X	252253	-0-	-144707	-0-	252253	2			N	-0-					-0-
05	363971	X	241833	-0-	-122138	-0-	241833	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
12	713558	X	452845	-0-	-260713	-0-	452845	2			N	-0-					-0-
01	690370	X	407721	-0-	-282649	-0-	407721	2			N	-0-					-0-
02	583856	X	322314	-0-	-261542	-0-	322314	2			N	-0-					-0-
03	646412	X	324743	-0-	-321669	-0-	324743	2			N	-0-					-0-
04	536130	X	287911	-0-	-248219	-0-	287911	2			N	-0-					-0-
05	452848	X	271307	-0-	-181541	-0-	271307	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

12	629920	X	334714	-0-	-295206	-0-	334714	2			N	-0-					-0-
01	594735	X	302499	-0-	-292236	-0-	302499	2			N	-0-					-0-
02	410172	X	249445	-0-	-160727	-0-	249445	2			N	-0-					-0-
03	437689	X	251917	-0-	-185772	-0-	251917	2			N	-0-					-0-
04	361290	X	225397	-0-	-135893	-0-	225397	2			N	-0-					-0-
05	334707	X	219967	-0-	-114740	-0-	219967	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

12	707637	X	409863	-0-	-297774	-0-	409863	2			N	-0-					-0-
01	696291	X	372925	-0-	-323366	-0-	372925	2			N	-0-					-0-
02	507892	X	302916	-0-	-204976	-0-	302916	2			N	-0-					-0-
03	547398	X	306588	-0-	-240810	-0-	306588	2			N	-0-					-0-
04	447930	X	275292	-0-	-172638	-0-	275292	2			N	-0-					-0-
05	409851	X	261679	-0-	-148172	-0-	261679	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

12	488622	X	329974	-0-	-158648	-0-	329974	2			N	-0-					-0-
01	488622	X	297450	-0-	-191172	-0-	297450	2			N	-0-					-0-
02	392504	X	246754	-0-	-145750	-0-	246754	2			N	-0-					-0-
03	434558	X	253584	-0-	-180974	-0-	253584	2			N	-0-					-0-
04	349620	X	228309	-0-	-121311	-0-	228309	2			N	-0-					-0-
05	329964	X	219505	-0-	-110459	-0-	219505	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

12	414191	X	311378	-0-	-102813	-0-	311378	2			N	-0-					-0-
01	414191	X	283298	-0-	-130893	-0-	283298	2			N	-0-					-0-
02	374108	X	238251	-0-	-135857	-0-	238251	2			N	-0-					-0-
03	414191	X	244596	-0-	-169595	-0-	244596	2			N	-0-					-0-
04	362310	X	220101	-0-	-142209	-0-	220101	2			N	-0-					-0-
05	311364	X	212134	-0-	-99230	-0-	212134	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

12	574585	X	456097	-0-	-118488	-0-	456097	2			N	-0-					-0-
01	574585	X	386710	-0-	-187875	-0-	386710	2			N	-0-					-0-
02	511168	X	322210	-0-	-188958	-0-	322210	2			N	-0-					-0-
03	565936	X	325109	-0-	-240827	-0-	325109	2			N	-0-					-0-
04	518220	X	289905	-0-	-228315	-0-	289905	2			N	-0-					-0-
05	456103	X	274167	-0-	-181936	-0-	274167	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	438216	X	251598	-0-	-186618	-0-	251598	3			N	-0-					-0-
02	395808	X	346841	-0-	-48967	-0-	346841	3			N	-0-					-0-
03	438216	X	363565	-0-	-74651	-0-	363565	3			N	-0-					-0-
04	424080	X	346186	-0-	-77894	-0-	346186	3			N	-0-					-0-
05	383997	X	316350	-0-	-67647	-0-	316350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	427211	X	232252	-0-	-194959	-0-	232252	3			N	-0-					-0-
02	385868	X	351388	-0-	-34480	-0-	351388	3			N	-0-					-0-
03	427211	X	374187	-0-	-53024	-0-	373994	3	193	9	N	175					175
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	426219	X	235532	-0-	-190687	-0-	235532	3			N	-0-					-0-
02	384972	X	344755	-0-	-40217	-0-	344755	3			N	-0-					-0-
03	426219	X	406928	-0-	-19291	-0-	406928	3			N	-0-					-0-
04	335922	X	335922	-0-	-0-	-0-	335922	3			N	-0-					-0-
05	381703	X	309465	-0-	-72238	-0-	309465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	368280	X	208854	-0-	-159426	-0-	208854	3			N	-0-					-0-
02	332640	X	312175	-0-	-20465	-0-	312175	3			N	-0-					-0-
03	368280	X	337730	-0-	-30550	-0-	337730	3			N	-0-					-0-
04	315442	X	315442	-0-	-0-	-0-	315442	3			N	-0-					-0-
05	345619	X	305371	-0-	-40248	-0-	305371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	455824	X	256530	-0-	-199294	-0-	256530	3			N	-0-					-0-
02	411712	X	355295	-0-	-56417	-0-	355295	3			N	-0-					-0-
03	455824	X	374612	-0-	-81212	-0-	374612	3			N	-0-					-0-
04	441120	X	349859	-0-	-91261	-0-	349859	3			N	-0-					-0-
05	393359	X	318764	-0-	-74595	-0-	318764	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723757	X	479030	-0-	-244727	-0-	479030	2			N	-0-					-0-
01	723757	X	494629	-0-	-229128	-0-	494629	2			N	-0-					-0-
02	617736	X	399959	-0-	-217777	-0-	399959	2			N	-0-					-0-
03	683922	X	399619	-0-	-284303	-0-	399619	2			N	-0-					-0-
04	630150	X	354859	-0-	-275291	-0-	354859	2			N	-0-					-0-
05	494636	X	334579	-0-	-160057	-0-	334579	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576538	X	362417	-0-	-214121	-0-	362417	2			N	-0-					-0-
01	576538	X	365184	-0-	-211354	-0-	365184	2			N	-0-					-0-
02	506576	X	295307	-0-	-211269	-0-	295307	2			N	-0-					-0-
03	560852	X	291744	-0-	-269108	-0-	291744	2			N	-0-					-0-
04	484830	X	254388	-0-	-230442	-0-	254388	2			N	-0-					-0-
05	365180	X	240023	-0-	-125157	-0-	240023	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2967	-0-	2967	2967	2967	3			N	-0-					-0-
01	335433	X	332466	-0-	-2967	-0-	332466	3			N	-0-					-0-
02	428904	X	411988	-0-	-16916	-0-	411988	3			N	-0-					-0-
03	474858	X	462470	-0-	-12388	-0-	462470	3			N	-0-					-0-
04	459540	X	429019	-0-	-30521	-0-	429019	3			N	-0-					-0-
05	474858	X	402392	-0-	-72466	-0-	402392	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
12	0		1707	-0-	1707	1707	1707	3			N	-0-					-0-
01	271182	X	269475	-0-	-1707	-0-	269475	3			N	-0-					-0-
02	359016	X	337204	-0-	-21812	-0-	337204	3			N	-0-					-0-
03	397482	X	371341	-0-	-26141	-0-	371341	3			N	-0-					-0-
04	384660	X	327992	-0-	-56668	-0-	327992	3			N	-0-					-0-
05	397482	X	319459	-0-	-78023	-0-	319459	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	0	W	691644	-0-	691644	728186	691644	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-

CRATON OPERATING LLC 186717
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	60	-0-	-343	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	50	2	25	9	Y	23					23
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	50	2	25	9	Y	23					23

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1161	-0-	-482	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	990	-0-	-600	-0-	988	2	2	9	N	2					2
05	1643	X	990	-0-	-653	-0-	988	2	2	9	N	2					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

12	8401 X	6774	-0-	-1627	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	7492	-0-	-578	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	7492	-0-	-1188	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4	1	1			89
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5					94
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					96
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	N	2					98
04	390 N	188	-0-	-202	-0-	186	2	2	9	N	2	1	1			99
05	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					99

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	1085	N	642	-0-	-443	-0-	642	2			Y	-0-	1	1			2
01	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-					2
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					2
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	31	1	3521	2	N	-0-					20
01	4247	X	1674	-0-	-2573	-0-	31	1	1643	2	N	-0-					20
02	3836	X	1232	-0-	-2604	-0-	28	1	1204	2	N	-0-					20
03	4247	X	1683	-0-	-2564	-0-	31	1	1652	2	N	-0-					20
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					33
*01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					33
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

*11	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					27
*12	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					27
*01	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-					27
*02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-					27
*03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					27
*04	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					27
*05	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	22099	2	10	9	N	9	9	8			44
*12	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	20699	2			N	-0-					44
*01	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					44
*02	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15996	2	23	9	N	21	20	8			45
*03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					45
*04	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					45
*05	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					45

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

*11	66960	X	57084	-0-	-9876	-0-	57076	2	8	9	N	7	7	8			3
*12	67487	X	57357	-0-	-10130	-0-	57357	2			N	-0-					3
*01	63736	X	57423	-0-	-6313	-0-	57423	2			N	-0-					3
*02	57232	X	50215	-0-	-7017	-0-	50191	2	24	9	N	22	22	8			3
*03	61039	X	53703	-0-	-7336	-0-	53703	2			N	-0-					3
04	57120	X	49619	-0-	-7501	-0-	49619	2			N	-0-					3
05	57350	X	50754	-0-	-6596	-0-	50754	2			N	-0-					3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

*11	51761	X	51761	-0-	-0-	-0-	153	1	51606	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	51928	X	51928	-0-	-0-	-0-	299	1	51629	2	N	-0-					-0-
*01	50426	X	50426	-0-	-0-	-0-	190	1	50236	2	N	-0-					-0-
*02	43437	X	43437	-0-	-0-	-0-	195	1	43230	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*03	46724	X	46724	-0-	-0-	-0-	480	1	46244	2	N	-0-					-0-
*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-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

12	86025	X	69160	-0-	-16865	-0-	143	1	69017	2	N	-0-					-0-
01	82088	X	69822	-0-	-12266	-0-	69822	2			N	-0-					-0-
02	71316	X	59183	-0-	-12133	-0-	59183	2			N	-0-					-0-
03	78647	X	64330	-0-	-14317	-0-	117	1	64213	2	N	-0-					-0-
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-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

*11	151170	X	116034	-0-	-35136	-0-	238	1	115786	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*12	139252	X	115055	-0-	-24197	-0-	357	1	114698	2	N	-0-					-0-
*01	128123	X	111894	-0-	-16229	-0-	807	1	111087	2	N	-0-					-0-
*02	114212	X	93250	-0-	-20962	-0-	292	1	92934	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
*03	126449	X	98269	-0-	-28180	-0-	495	1	97774	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

12	67456	X	54827	-0-	-12629	-0-	113	1	54714	2	N	-0-					3
01	64294	X	55035	-0-	-9259	-0-	55035	2			N	-0-					3
02	55972	X	47967	-0-	-8005	-0-	47967	2			N	-0-					3
03	61969	X	50253	-0-	-11716	-0-	91	1	50162	2	N	-0-					3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93510	X	69413	-0-	-24097	-0-	142	1	69261	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*12	84382	X	68872	-0-	-15510	-0-	214	1	68658	2	N	-0-					-0-
*01	77965	X	67939	-0-	-10026	-0-	490	1	67449	2	N	-0-					-0-
*02	68404	X	58470	-0-	-9934	-0-	183	1	58262	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
*03	75640	X	61444	-0-	-14196	-0-	310	1	61134	2	N	-0-					-0-
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-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

12	106981	X	89481	-0-	-17500	-0-	89481	2			N	-0-					-0-
01	102641	X	86265	-0-	-16376	-0-	86265	2			N	-0-					-0-
02	88676	X	75772	-0-	-12904	-0-	75772	2			N	-0-					-0-
03	94147	X	80780	-0-	-13367	-0-	80780	2			N	-0-					-0-
04	88740	X	75625	-0-	-13115	-0-	75625	2			N	-0-					-0-
05	89466	X	75883	-0-	-13583	-0-	75883	2			N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

12	107043	X	89726	-0-	-17317	-0-	89726	2			N	-0-					-0-
01	103075	X	86720	-0-	-16355	-0-	86720	2			N	-0-					-0-
02	89432	X	76205	-0-	-13227	-0-	76205	2			N	-0-					-0-
03	95418	X	81471	-0-	-13947	-0-	81471	2			N	-0-					-0-
04	89070	X	75890	-0-	-13180	-0-	75890	2			N	-0-					-0-
05	89714	X	75439	-0-	-14275	-0-	75439	2			N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

*11	233100	X	183147	-0-	-49953	-0-	183129	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*12	230330	X	191505	-0-	-38825	-0-	191505	2			N	-0-					-0-
*01	217465	X	173574	-0-	-43891	-0-	173574	2			N	-0-					-0-
*02	187964	X	147136	-0-	-40828	-0-	154	1	146941	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
*03	206987	X	154102	-0-	-52885	-0-	547	1	153555	2	N	-0-					-0-
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-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

*11	210750	X	160141	-0-	-50609	-0-	160123	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*12	206739	X	165995	-0-	-40744	-0-	165995	2			N	-0-					-0-
*01	193409	X	149320	-0-	-44089	-0-	149320	2			N	-0-					-0-
*02	164836	X	125810	-0-	-39026	-0-	131	1	125637	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
*03	180978	X	131178	-0-	-49800	-0-	466	1	130712	2	N	-0-					-0-
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-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

12	274598	X	202941	-0-	-71657	-0-	1293	1	201648	2	N	-0-					-0-
01	258819	X	193074	-0-	-65745	-0-	193074	2			N	-0-					-0-
02	218764	X	165255	-0-	-53509	-0-	165255	2			N	-0-					-0-
03	239475	X	173675	-0-	-65800	-0-	173675	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052033	X	183510	-0-	-868523	-0-	1169	1	182341	2	N	-0-					-0-
01	238576	X	173544	-0-	-65032	-0-	173544	2			N	-0-					-0-
02	202020	X	147525	-0-	-54495	-0-	147525	2			N	-0-					-0-
03	211637	X	152542	-0-	-59095	-0-	152542	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1231853	X	214203	-0-	-1017650	-0-	1364	1	212839	2	N	-0-					-0-
01	278349	X	200878	-0-	-77471	-0-	200878	2			N	-0-					-0-
02	234052	X	173426	-0-	-60626	-0-	173426	2			N	-0-					-0-
03	253084	X	180212	-0-	-72872	-0-	180212	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	126170	X	113450	-0-	-12720	-0-	113450	3			N	-0-					-0-
01	108872	X	84145	-0-	-24727	-0-	83991	3	154	9	N	140	140	8			-0-
02	87780	X	29792	-0-	-57988	-0-	29792	2			N	-0-					-0-
03	113460	X	33522	-0-	-79938	-0-	33522	3			N	-0-					-0-
04	109800	X	22298	-0-	-87502	-0-	22298	3			N	-0-					-0-
05	113460	X	58872	-0-	-54588	-0-	58872	3			N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	14	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	15	1	689	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	16	1	1200	2	N	-0-			-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	16	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	1473	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1891	X	1460	-0-	-431	-0-	7	1	1453	2	N	-0-			-0-
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	8	1	1911	2	N	-0-			-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1610	2	N	-0-			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	16	1	9307	2	N	-0-			-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	15	1	8854	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	13	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	14	1	8823	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	15	1	3389	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	15	1	3323	2	N	-0-			-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	14	1	3975	2	N	-0-			-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	15	1	3692	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	16	1	4152	2	N	-0-			-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	15	1	5488	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	14	1	3569	2	N	-0-			-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2232	X	1344	-0-	-888	-0-	5	1	1339	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1580	-0-	-652	-0-	4	1	1576	2	N	-0-			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	5	1	1139	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	16	1	3086	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	13	1	3022	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	14	1	2906	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	16	1	2914	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	16	1	2580	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2469	-0-	-569	-0-	16	1	2453	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2064	-0-	-596	-0-	14	1	2050	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2597	-0-	-348	-0-	16	1	2581	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-			-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	16	1	1376	2	N	-0-			-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1	2360	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	1747	-0-	-605	-0-	14	1	1733	2	N	-0-			-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3472	X	1598	-0-	-1874	-0-	8	1	1590	2	N	-0-			22
01	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	9	1	3165	2	N	-0-			22
02	3136	X	1986	-0-	-1150	-0-	8	1	1978	2	N	-0-			22
03	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	11	1	2549	2	N	-0-			22
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

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
12	4960	X	4408	-0-	-552	-0-	14	1	4394	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	13	1	3872	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3700	-0-	-528	-0-	13	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	3986	-0-	-695	-0-	15	1	3971	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	15	1	1485	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	1398	-0-	-1175	-0-	15	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	11	1	3926	2	N	-0-			-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	16	1	3803	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	16	1	3703	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3145	-0-	-579	-0-	13	1	3132	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2616	-0-	-1383	-0-	12	1	2604	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1868	-0-	-1821	-0-	4	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2087	-0-	-1416	-0-	5	1	2082	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	5	1	1511	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1820	-0-	-536	-0-	5	1	1815	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	14	1	3282	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2612	-0-	-1077	-0-	10	1	2602	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2688	-0-	-644	-0-	10	1	2678	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	13	1	3046	2	N	-0-			-0-
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-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	16	1	4933	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4710	-0-	-684	-0-	16	1	4694	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3731	-0-	-1057	-0-	14	1	3717	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	16	1	3491	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6	1	6938	2	N	-0-			-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	7	1	6685	2	N	-0-			-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	7	1	4884	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	8	1	4581	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	16	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	16	1	3931	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3466	-0-	-398	-0-	13	1	3453	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	16	1	3745	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	4	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	5	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2258	-0-	-206	-0-	5	1	2253	2	N	-0-			-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	6	1	2546	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3813	X	3034	-0-	-779	-0-	9	1	3025	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2710	-0-	-1103	-0-	8	1	2702	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2380	-0-	-924	-0-	8	1	2372	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	10	1	2425	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1224	-0-	-946	-0-	13	1	1211	2	N	-0-			-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	13	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	31	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	31	1	2997	2	N	-0-			-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	28	1	2995	2	N	-0-			-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	31	1	3611	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4715	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	14	1	2958	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2092	-0-	-372	-0-	12	1	2080	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	2788	-0-	-1955	-0-	14	1	2774	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

12	6386	X	4199	-0-	-2187	-0-	10	1	4189	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5574	-0-	-812	-0-	8	1	5566	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4238	-0-	-1530	-0-	10	1	4228	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	11	1	5100	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

12	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	10	1	3505	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	10	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	9	1	3691	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	11	1	3504	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

12	5332	X	4668	-0-	-664	-0-	10	1	4658	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	10	1	4607	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4037	-0-	-331	-0-	9	1	4028	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	10	1	4441	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

12	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	9	1	2838	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2803	-0-	-886	-0-	8	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2545	-0-	-423	-0-	7	1	2538	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	9	1	2736	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	795	-0-	-414	-0-	2	1	793	2	N	-0-			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	2	N	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5487	X	4769	-0-	-718	-0-	8	1	4761	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4565	-0-	-922	-0-	8	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4131	-0-	-825	-0-	7	1	4124	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4571	-0-	-823	-0-	9	1	4562	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3906	X	3412	-0-	-494	-0-	16	1	3396	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	16	1	3289	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2813	-0-	-491	-0-	14	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	16	1	3036	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	16	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-			-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	14	1	3248	2	N	-0-			-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	15	1	3259	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	9	1	3434	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	9	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	8	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	9	1	3245	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	16	1	3535	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2540	-0-	-1025	-0-	13	1	2527	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	1732	-0-	-1572	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	1235	-0-	-2423	-0-	4	1	1231	2	N	-0-			-0-
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-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	341	1	6066	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4341	-0-	-805	-0-	290	1	4051	2	N	-0-			-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	131	1	5242	2	N	-0-			-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	360	1	7620	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

12	2697	X	1994	-0-	-703	-0-	7	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1847	-0-	-695	-0-	6	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1915	-0-	-325	-0-	6	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1145	-0-	-1211	-0-	5	1	1140	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

12	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	10	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	9	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3184	-0-	-708	-0-	9	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	10	1	3624	2	N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

12	2263	X	1844	-0-	-419	-0-	16	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	16	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	14	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1682	-0-	-364	-0-	16	1	1666	2	N	-0-					-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	11	1	2903	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	13	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2644	-0-	-100	-0-	12	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	15	1	2946	2	N	-0-					-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

12	6944	X	4411	-0-	-2533	-0-	5	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	2632	-0-	-4312	-0-	2	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	1722	-0-	-4074	-0-	2	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	2883	-0-	-3503	-0-	3	1	2880	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

12	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	8	1	2999	2	N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	7	1	3597	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1857	-0-	-654	-0-	5	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	6	1	1868	2	N	-0-			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	2	N	-0-			-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	7	1	2167	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3875	X	2639	-0-	-1236	-0-	7	1	2632	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	10	1	3157	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2875	-0-	-541	-0-	9	1	2866	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	10	1	3597	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	16	1	8283	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7915	-0-	-145	-0-	16	1	7899	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	4121	-0-	-3159	-0-	13	1	4108	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	4060	-0-	-4000	-0-	15	1	4045	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	354	1	12634	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	12003	-0-	-87	-0-	358	1	11645	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10064	-0-	-856	-0-	292	1	9772	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	12012	-0-	-78	-0-	359	1	11653	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	15	1	17748	2	N	-0-			-0-
01	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16	1	16484	2	N	-0-			-0-
02	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	14	1	13356	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	13703	-0-	-61	-0-	15	1	13688	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	8618	X	8601	-0-	-17	-0-	359	1	8242	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	8141	-0-	-477	-0-	360	1	7781	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7184	-0-	-516	-0-	320	1	6864	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	5723	-0-	-2864	-0-	360	1	5363	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3079	-0-	-1230	-0-	10	1	3069	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3028	-0-	-1281	-0-	10	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2840	-0-	-1052	-0-	9	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	10	1	3108	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	16	1	10055	2	N	-0-			-0-
01	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	16	1	10498	2	N	-0-			-0-
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	14	1	10057	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7471	-0-	-2449	-0-	11	1	7460	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	7533	X	7372	-0-	-161	-0-	10	1	7362	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	7355	-0-	-116	-0-	10	1	7345	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	6574	-0-	-174	-0-	9	1	6565	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	11	1	7232	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	6665	X	5556	-0-	-1109	-0-	10	1	5546	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5434	-0-	-1231	-0-	10	1	5424	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	4708	-0-	-1312	-0-	9	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	10	1	5352	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
12	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	8	1	2383	2	N	-0-			-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	5	1	2596	2	N	-0-			-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	4	1	2420	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	5	1	2242	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	9628	-0-	-912	-0-	11	1	9617	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	9685	-0-	-855	-0-	7	1	9678	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8542	-0-	-978	-0-	6	1	8536	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	9255	-0-	-882	-0-	7	1	9248	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-			-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	7347	X	6425	-0-	-922	-0-	8	1	6417	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	9	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6245	-0-	-391	-0-	8	1	6237	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5642	-0-	-775	-0-	7	1	5635	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

12	279	N	148	-0-	-131	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	2	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

12	1674	N	653	-0-	-1021	-0-	16	1	637	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	665	-0-	-1319	-0-	16	1	649	2	N	-0-			-0-
02	756	N	432	-0-	-324	-0-	12	1	420	2	N	-0-			-0-
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	15	1	423	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

12	837	X	122	-0-	-715	-0-	1	1	121	2	N	-0-			-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	2	1	3932	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	957	-0-	-2039	-0-	1	1	956	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2600	-0-	-717	-0-	2	1	2598	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	N	-0-			-0-
01	1054	X	563	-0-	-491	-0-	5	1	558	2	N	-0-			-0-
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	5	1	538	2	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	N	-0-			-0-
04	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	16	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	16	1	2425	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	2106	-0-	-22	-0-	14	1	2092	2	N	-0-			-0-
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

12	10168	X	7711	-0-	-2457	-0-	312	1	7399	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	7663	-0-	-2505	-0-	354	1	7309	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7256	-0-	-1424	-0-	284	1	6972	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	3525	-0-	-6085	-0-	324	1	3201	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	6	1	7159	2	N	-0-			-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	5	1	6952	2	N	-0-			-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	6	1	5412	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	5462	-0-	-1699	-0-	7	1	5455	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	3379	X	3017	-0-	-362	-0-	12	1	3005	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	11	1	2814	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2608	-0-	-472	-0-	10	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	10	1	2519	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

12	7006	X	5814	-0-	-1192	-0-	10	1	5804	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5249	-0-	-1757	-0-	9	1	5240	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5145	-0-	-1015	-0-	8	1	5137	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4056	-0-	-1803	-0-	9	1	4047	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

12	4991	X	3840	-0-	-1151	-0-	11	1	3829	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	3275	-0-	-1716	-0-	11	1	3264	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3769	-0-	-739	-0-	9	1	3760	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	2416	-0-	-2575	-0-	9	1	2407	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5917	-0-	-965	-0-	8	1	5909	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	8	1	6758	2	N	-0-			-0-
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	8	1	5776	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	8	1	6186	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	13	1	7954	2	N	-0-			-0-
01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	15	1	11552	2	N	-0-			-0-
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	14	1	10019	2	N	-0-			-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	15	1	12386	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	15	1	6612	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5973	-0-	-568	-0-	14	1	5959	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5514	-0-	-394	-0-	9	1	5505	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	8	1	7184	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5003	-0-	-1476	-0-	8	1	4995	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	9	1	5831	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4438	-0-	-994	-0-	7	1	4431	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	9	1	5651	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	16	1	9300	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	8853	-0-	-881	-0-	14	1	8839	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8182	-0-	-442	-0-	13	1	8169	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8190	-0-	-1141	-0-	15	1	8175	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5580	X	4031	-0-	-1549	-0-	15	1	4016	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	3669	-0-	-1911	-0-	13	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	2261	-0-	-2779	-0-	7	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3183	-0-	-2366	-0-	11	1	3172	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	17193	-0-	-415	-0-	15	1	17178	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	14911	-0-	-2697	-0-	15	1	14896	2	N	-0-			-0-
02	16016	X	15053	-0-	-963	-0-	13	1	15040	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	15881	-0-	-1851	-0-	15	1	15866	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	10193	-0-	-874	-0-	10	1	10183	2	N	-0-			-0-
01	11067	X	9221	-0-	-1846	-0-	10	1	9211	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8381	-0-	-1139	-0-	9	1	8372	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9424	-0-	-806	-0-	10	1	9414	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	10	1	12522	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	11377	-0-	-217	-0-	11	1	11366	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	5302	-0-	-10574	-0-	8	1	5294	2	N	-0-			-0-
03	17577	X	3923	-0-	-13654	-0-	7	1	3916	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	16	1	18866	2	N	-0-			-0-
01	18662	X	17665	-0-	-997	-0-	15	1	17650	2	N	-0-			-0-
02	17668	X	16149	-0-	-1519	-0-	14	1	16135	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	17355	-0-	-2206	-0-	15	1	17340	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8	1	8809	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8020	-0-	-1528	-0-	8	1	8012	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7257	-0-	-1367	-0-	7	1	7250	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	7815	-0-	-1733	-0-	12	1	7803	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	16	1	11872	2	N	-0-			-0-
01	11377	X	10354	-0-	-1023	-0-	15	1	10339	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	7060	-0-	-3244	-0-	14	1	7046	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	5255	-0-	-6618	-0-	15	1	5240	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	9765	X	8437	-0-	-1328	-0-	7	1	8430	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	8110	-0-	-1655	-0-	6	1	8104	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	6	1	7459	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8388	-0-	-354	-0-	7	1	8381	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	8	1	7658	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7957	-0-	-103	-0-	9	1	7948	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	6576	-0-	-704	-0-	8	1	6568	2	N	-0-			-0-
03	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	11	1	8517	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1992	-0-	-612	-0-	5	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	10	1	7764	2	N	-0-			-0-
02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	11	1	15411	2	N	-0-			-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	13	1	9514	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	75048	X	75048	-0-	-0-	-0-	16	1	75032	2	N	-0-			-0-
01	79132	X	79132	-0-	-0-	-0-	15	1	79117	2	N	-0-			-0-
02	76962	X	76962	-0-	-0-	-0-	14	1	76948	2	N	-0-			-0-
03	80776	X	80776	-0-	-0-	-0-	15	1	80761	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	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
12	20181	X	16840	-0-	-3341	-0-	9	1	16831	2	N	-0-			-0-
01	20181	X	16813	-0-	-3368	-0-	6	1	16807	2	N	-0-			-0-
02	17724	X	14901	-0-	-2823	-0-	5	1	14896	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	16403	-0-	-1918	-0-	7	1	16396	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	14508	X	12472	-0-	-2036	-0-	9	1	12463	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	12160	-0-	-1852	-0-	9	1	12151	2	N	-0-			-0-
02	12376	X	10697	-0-	-1679	-0-	9	1	10688	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10732	-0-	-1730	-0-	9	1	10723	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	9	1	5540	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	2498	-0-	-2059	-0-	8	1	2490	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5058	-0-	-850	-0-	9	1	5049	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	11	1	6183	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	14056	-0-	-1692	-0-	13	1	14043	2	N	-0-			-0-
01	15748	X	14280	-0-	-1468	-0-	13	1	14267	2	N	-0-			-0-
02	14224	X	13092	-0-	-1132	-0-	12	1	13080	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	13328	-0-	-1521	-0-	13	1	13315	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	13751	-0-	-2524	-0-	6	1	13745	2	N	-0-			-0-
01	16182	X	12975	-0-	-3207	-0-	6	1	12969	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11257	-0-	-2743	-0-	6	1	11251	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12349	-0-	-2438	-0-	7	1	12342	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

12	16244	X	15953	-0-	-291	-0-	10	1	15943	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	12677	-0-	-2203	-0-	9	1	12668	2	N	-0-			-0-
02	13328	X	11354	-0-	-1974	-0-	8	1	11346	2	N	-0-			-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	7	1	16132	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

12	26071	X	19777	-0-	-6294	-0-	15	1	19762	2	N	-0-			-0-
01	26071	X	21648	-0-	-4423	-0-	15	1	21633	2	N	-0-			-0-
02	23380	X	20643	-0-	-2737	-0-	14	1	20629	2	N	-0-			-0-
03	23653	X	21848	-0-	-1805	-0-	16	1	21832	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

12	15562	X	12797	-0-	-2765	-0-	10	1	12787	2	N	-0-			-0-
01	15562	X	12919	-0-	-2643	-0-	9	1	12910	2	N	-0-			-0-
02	13552	X	13046	-0-	-506	-0-	9	1	13037	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	11975	-0-	-1789	-0-	8	1	11967	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

12	1798	X	1156	-0-	-642	-0-	2	1	1154	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	836	-0-	-435	-0-	2	1	834	2	N	-0-			-0-
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	2	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	863	-0-	-284	-0-	2	1	861	2	N	-0-			-0-
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-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

12	12586	X	11813	-0-	-773	-0-	8	1	11805	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	10671	-0-	-1915	-0-	9	1	10662	2	N	-0-			-0-
02	11312	X	10537	-0-	-775	-0-	9	1	10528	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	11079	-0-	-732	-0-	9	1	11070	2	N	-0-			-0-
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-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

12	14477	X	13209	-0-	-1268	-0-	5	1	13204	2	N	-0-			-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	5	1	15020	2	N	-0-			-0-
02	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	5	1	13633	2	N	-0-			-0-
03	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	6	1	15042	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	13138	-0-	-2982	-0-	11	1	13127	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	13622	-0-	-2498	-0-	11	1	13611	2	N	-0-			-0-
02	13608	X	12124	-0-	-1484	-0-	9	1	12115	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	13727	-0-	-1339	-0-	8	1	13719	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

12	18538	X	16580	-0-	-1958	-0-	10	1	16570	2	N	-0-			-0-
01	18197	X	16467	-0-	-1730	-0-	10	1	16457	2	N	-0-			-0-
02	16128	X	13279	-0-	-2849	-0-	9	1	13270	2	N	-0-			-0-
03	17577	X	15998	-0-	-1579	-0-	10	1	15988	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

12	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	10	1	10088	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9600	-0-	-1560	-0-	7	1	9593	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	8497	-0-	-1583	-0-	5	1	8492	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9454	-0-	-1706	-0-	7	1	9447	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

12	17391	X	15368	-0-	-2023	-0-	10	1	15358	2	N	-0-			-0-
01	16523	X	14892	-0-	-1631	-0-	11	1	14881	2	N	-0-			-0-
02	14924	X	13128	-0-	-1796	-0-	10	1	13118	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	14256	-0-	-1120	-0-	11	1	14245	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

12	14849	X	14166	-0-	-683	-0-	11	1	14155	2	N	-0-			-0-
01	14849	X	13407	-0-	-1442	-0-	10	1	13397	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	12618	-0-	-794	-0-	10	1	12608	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	13570	-0-	-597	-0-	10	1	13560	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	13733	X	11389	-0-	-2344	-0-	10	1	11379	2	N	-0-			-0-
01	13733	X	11285	-0-	-2448	-0-	10	1	11275	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10174	-0-	-1586	-0-	9	1	10165	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11322	-0-	-768	-0-	10	1	11312	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33077	X	28401	-0-	-4676	-0-	15	1	28386	2	N	-0-					-0-
01	33077	X	29034	-0-	-4043	-0-	15	1	29019	2	N	-0-					-0-
02	29876	X	26193	-0-	-3683	-0-	14	1	26179	2	N	-0-					-0-
03	31217	X	27860	-0-	-3357	-0-	15	1	27845	2	N	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					200
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					200
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					200
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					200
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					200
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					200
01	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					200
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					200
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					200
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					200
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					200

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
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					36
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					36
02	4228	X	3247	-0-	-981	-0-	3247	2			N	-0-					36
03	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	4280	2			N	-0-					36
*04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					36
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					18
01	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1658	2	1	9	N	1					19
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1445	2			N	-0-					19
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					19
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					19
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					19

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			71
01	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2			N	-0-					71
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2590	2	2	9	N	2	2	8			71
03	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	2501	2			N	-0-					71
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					71
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
12	3100	N	6781	-0-	3681	3681	6781	2			N	-0-					41
01	3100	N	6995	-0-	3895	7576	6995	2			N	-0-					41
02	2800	N	4841	-0-	2041	9617	4841	2			N	-0-					41
03	16847	X	7230	-0-	-9617	-0-	7230	2			N	-0-					41
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					41
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					41

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
12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					47
01	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	-0-					47
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					47
03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					47
*04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					47
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					47

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
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					70
01	6324	X	5176	-0-	-1148	-0-	5176	2			N	-0-					70
02	5712	X	4877	-0-	-835	-0-	4877	2			N	-0-					70
03	6324	X	4552	-0-	-1772	-0-	4552	2			N	-0-					70
04	6060	X	4571	-0-	-1489	-0-	4571	2			N	-0-					70
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					70

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	402	1	1747	2	N	-0-					6
01	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	381	1	2011	2	N	-0-					6
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	311	1	4616	2	N	-0-					6
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	369	1	2278	2	N	-0-					6
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-			-0-
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-

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			3
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			3
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			3
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			3
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-			29
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	3			N	-0-			29
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	1494	3			N	-0-			29
03	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3			N	-0-			29
04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-			29
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	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
12	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
01	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	791	1	7811	3	N	-0-					-0-
01	11718	X	7250	-0-	-4468	-0-	791	1	6459	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	8154	-0-	-2766	-0-	714	1	7440	3	N	-0-					-0-
03	12090	X	6271	-0-	-5819	-0-	791	1	5480	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2101	-0-	-1495	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1709	-0-	-1021	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	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
12	407030	X	248329	-0-	-158701	-0-	248329	3			N	-0-					-0-
01	404891	X	224801	-0-	-180090	-0-	224801	3			N	-0-					-0-
02	311444	X	185663	-0-	-125781	-0-	185663	3			N	-0-					-0-
03	311674	X	194331	-0-	-117343	-0-	194331	3			N	-0-					-0-
04	267270	X	173555	-0-	-93715	-0-	173555	3			N	-0-					-0-
05	248341	X	168615	-0-	-79726	-0-	168615	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2436600	X	507409	-0-	-1929191	-0-	507409	3			N	-0-					-0-
01	735072	X	440346	-0-	-294726	-0-	440346	3			N	-0-					-0-
02	663936	X	362270	-0-	-301666	-0-	362270	3			N	-0-					-0-
03	735072	X	362828	-0-	-372244	-0-	362828	3			N	-0-					-0-
04	711360	X	326456	-0-	-384904	-0-	326456	3			N	-0-					-0-
05	507408	X	285784	-0-	-221624	-0-	285784	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2601830	X	578737	-0-	-2023093	-0-	578737	3			N	-0-					-0-
01	759531	X	515474	-0-	-244057	-0-	515474	3			N	-0-					-0-
02	686028	X	438287	-0-	-247741	-0-	438287	3			N	-0-					-0-
03	759531	X	448812	-0-	-310719	-0-	448812	3			N	-0-					-0-
04	735030	X	426163	-0-	-308867	-0-	426163	3			N	-0-					-0-
05	759531	X	380828	-0-	-378703	-0-	380828	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	647348	-0-	647348	1040909	647348	3			N	-0-					-0-
*01	1698134	X	657225	-0-	-1040909	-0-	657225	3			N	-0-					-0-
*02	634032	X	532303	-0-	-101729	-0-	532303	3			N	-0-					-0-
*03	701964	X	562657	-0-	-139307	-0-	562657	3			N	-0-					-0-
*04	679320	X	528075	-0-	-151245	-0-	528075	3			N	-0-					-0-
*05	701964	X	479459	-0-	-222505	-0-	479459	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		631911	-0-	631911	1063829	631911	3			N	-0-					-0-
01	1692894	X	629065	-0-	-1063829	-0-	629065	3			N	-0-					-0-
02	615692	X	550901	-0-	-64791	-0-	550901	3			N	-0-					-0-
03	681659	X	564438	-0-	-117221	-0-	564438	3			N	-0-					-0-
04	659670	X	500367	-0-	-159303	-0-	500367	3			N	-0-					-0-
05	681659	X	461432	-0-	-220227	-0-	461432	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1248	-0-	-30	-0-	1245	2	3	9	Y	3					5
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					5
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	Y	6					11
03	1891	X	1288	-0-	-603	-0-	1288	2			Y	-0-					11
04	1830	X	1066	-0-	-764	-0-	1066	2			Y	-0-					11
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1					5
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					5
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	Y	6					11
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					11
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3258	-0-	-774	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	1443	-0-	-3021	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	1468	-0-	-2852	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	1950	-0-	-2483	-0-	1950	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		1817	-0-	1817	8737	1817	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1705	-0-	1705	10442	1705	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1293	-0-	1293	11735	1293	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11735					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11735					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11735					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	5704	X	3336	-0-	-2368	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	2415	-0-	-3289	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2038	-0-	-2274	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2397	-0-	-2377	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3038	-0-	-502	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2958	-0-	-654	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636174	X	556213	-0-	-79961	-0-	556213	3			N	-0-					-0-
05	730422	X	NO RPT	-0-	-730422	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	321	1	2233	2	Y	-0-					62
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	321	1	1916	2	Y	-0-					62
02	2408	N	2071	-0-	-337	-0-	321	1	1750	2	Y	-0-					62
03	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					62
*04	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			Y	-0-					62
05	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	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
12	32705	X	25228	-0-	-7477	-0-	1285	1	23859	2	Y	76	1	8			182
							84	9									
01	31744	X	26272	-0-	-5472	-0-	1350	1	24841	2	Y	74	128	1	1	8	127
							81	9									
02	27300	X	22759	-0-	-4541	-0-	1181	1	21499	2	Y	72					199
							79	9									
03	30225	X	26517	-0-	-3708	-0-	1304	1	25133	2	Y	73	139	1	2	8	131
							80	9									
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									

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
12	34007	X	27574	-0-	-6433	-0-	1424	1	26129	2	Y	19	1	8			66
							21	9									
01	32643	X	29615	-0-	-3028	-0-	1507	1	28087	2	Y	19	53	1	1	8	31
							21	9									
02	29148	X	25517	-0-	-3631	-0-	1343	1	24155	2	Y	17					48
							19	9									
03	31558	X	28527	-0-	-3031	-0-	1388	1	27117	2	Y	20	35	1	2	8	31
							22	9									
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									

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
12	71858	X	63194	-0-	-8664	-0-	29	1	62224	2	Y	855	854	1	5	8	152
							941	9									
01	71269	X	61180	-0-	-10089	-0-	32	1	60234	2	Y	831	843	1	5	8	135
							914	9									
02	59276	X	53098	-0-	-6178	-0-	29	1	52287	2	Y	711	669	1	10	8	167
							782	9									
03	65627	X	56601	-0-	-9026	-0-	26	1	55770	2	Y	732	752	1	6	8	141
							805	9									
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									

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
12	83173	X	74583	-0-	-8590	-0-	9	1	74329	2	Y	223	220	1	3	8	39
							245	9									
01	80724	X	72164	-0-	-8560	-0-	12	1	71912	2	Y	218	219	1	3	8	35
							240	9									
02	71540	X	63497	-0-	-8043	-0-	10	1	63277	2	Y	191	176	1	6	8	44
							210	9									
03	77066	X	67865	-0-	-9201	-0-	10	1	67642	2	Y	194	198	1	3	8	37
							213	9									
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									

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
12	114669	X	95170	-0-	-19499	-0-	22 655	1 9	94493	2	Y	595	596	1	6	8	105
01	114669	X	89961	-0-	-24708	-0-	25 624	1 9	89312	2	Y	567	574	1	7	8	91
02	89544	X	78498	-0-	-11046	-0-	22 542	1 9	77934	2	Y	493	455	1	15	8	114
03	99138	X	83255	-0-	-15883	-0-	20 551	1 9	82684	2	Y	501	510	1	9	8	96
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

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
12	125085	X	120984	-0-	-4101	-0-	46 1416	1 9	119522	2	Y	1287	1270	1	5	8	229
01	125085	X	114889	-0-	-10196	-0-	49 1352	1 9	113488	2	Y	1229	1253	1	5	8	200
02	105000	X	100505	-0-	-4495	-0-	43 1165	1 9	99297	2	Y	1059	997	1	13	8	249
03	116250	X	105107	-0-	-11143	-0-	39 1176	1 9	103892	2	Y	1069	1105	1	6	8	207
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

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
12	154876	X	138920	-0-	-15956	-0-	36 1069	1 9	137815	2	Y	972	977	1	5	8	173
01	154876	X	121441	-0-	-33435	-0-	37 939	1 9	120465	2	Y	854	883	1	5	8	139
02	133028	X	114472	-0-	-18556	-0-	35 872	1 9	113565	2	Y	793	735	1	11	8	186
03	147281	X	120542	-0-	-26739	-0-	32 887	1 9	119623	2	Y	806	830	1	6	8	156
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

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
12	180916	X	137877	-0-	-43039	-0-	18 458	1 9	137401	2	Y	416	407	1	8	8	73
01	156581	X	115456	-0-	-41125	-0-	18 388	1 9	115050	2	Y	353	360	1	10	8	56
02	139552	X	118260	-0-	-21292	-0-	20 402	1 9	117838	2	Y	365	318	1	21	8	82
03	147777	X	122749	-0-	-25028	-0-	18 394	1 9	122337	2	Y	358	361	1	12	8	67
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163463	X	131332	-0-		-32131	-0-		12	1	131041	2	Y	254	243	1	8	8	44
									279	9									
01	140740	X	110097	-0-		-30643	-0-		14	1	109848	2	Y	214	217	1	7	8	34
									235	9									
02	127120	X	111165	-0-		-15955	-0-		15	1	110904	2	Y	224	190	1	19	8	49
									246	9									
03	133455	X	116609	-0-		-16846	-0-		12	1	116356	2	Y	219	216	1	12	8	40
									241	9									
04	127110	X	108936	-0-		-18174	-0-		12	1	108702	2	Y	202	209	1	4	8	29
									222	9									
05	131347	X	107412	-0-		-23935	-0-		12	1	107145	2	Y	232	215	1	9	8	37
									255	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263810	X	245646	-0-		-18164	-0-		2	1	245549	2	Y	86	62	1	9	8	80
									95	9									
01	261950	X	232447	-0-		-29503	-0-		3	1	232356	2	Y	80	71	1	8	8	81
									88	9									
02	215376	X	200049	-0-		-15327	-0-		3	1	199984	2	Y	56	4	8			133
									62	9									
03	238452	X	217379	-0-		-21073	-0-		3	1	217292	2	Y	76	64	1	19	8	126
									84	9									
04	230760	X	207794	-0-		-22966	-0-		2	1	207720	2	Y	65	72	1	1	8	118
									72	9									
05	238452	X	204032	-0-		-34420	-0-		2	1	203972	2	Y	53	66	1	3	8	102
									58	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268398	X	213258	-0-		-55140	-0-		2	1	213176	2	Y	73	61	1	5	8	70
									80	9									
01	256463	X	207528	-0-		-48935	-0-		2	1	207451	2	Y	68	61	1	4	8	73
									75	9									
02	210168	X	183987	-0-		-26181	-0-		2	1	183931	2	Y	49	2	8			120
									54	9									
03	232686	X	195764	-0-		-36922	-0-		2	1	195695	2	Y	61	58	1	10	8	113
									67	9									
04	219300	X	182464	-0-		-36836	-0-		2	1	182399	2	Y	57	66	1	1	8	103
									63	9									
05	213249	X	181034	-0-		-32215	-0-		2	1	180979	2	Y	48	58	1	2	8	91
									53	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253022	X	204150	-0-		-48872	-0-		2	1	204070	2	Y	71	57	1	7	8	67
									78	9									
01	240126	X	195182	-0-		-44944	-0-		2	1	195107	2	Y	66	59	1	6	8	68
									73	9									
02	190792	X	169572	-0-		-21220	-0-		2	1	169518	2	Y	47	3	8			112
									52	9									
03	211234	X	180917	-0-		-30317	-0-		2	1	180847	2	Y	62	55	1	15	8	104
									68	9									
04	203184	X	169268	-0-		-33916	-0-		2	1	169207	2	Y	54	61	1	1	8	96
									59	9									
05	204135	X	168194	-0-		-35941	-0-		2	1	168142	2	Y	45	54	1	3	8	84
									50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2584917	X	333122	-0-	-2251795	-0-	780	1	332342	2	Y	-0-			-0-
01	434868	X	307827	-0-	-127041	-0-	776	1	307051	2	Y	-0-			-0-
02	369852	X	265323	-0-	-104529	-0-	702	1	264621	2	Y	-0-			-0-
03	365800	X	281577	-0-	-84223	-0-	775	1	280802	2	Y	-0-			-0-
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-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

12	3417917	X	483544	-0-	-2934373	-0-	1133	1	482411	2	Y	-0-			-0-
01	567331	X	450579	-0-	-116752	-0-	1137	1	449442	2	Y	-0-			-0-
02	486780	X	386625	-0-	-100155	-0-	1023	1	385602	2	Y	-0-			-0-
03	488033	X	413894	-0-	-74139	-0-	1138	1	412756	2	Y	-0-			-0-
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-

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

12	0		151517	-0-	151517	151517	362	1	151155	2	N	-0-			-0-
01	723372	X	571855	-0-	-151517	-0-	974	1	570881	2	N	-0-			-0-
02	548380	X	527988	-0-	-20392	-0-	895	1	527093	2	N	-0-			-0-
03	607135	X	571262	-0-	-35873	-0-	1000	1	570262	2	N	-0-			-0-
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-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

12	0		199983	-0-	199983	199983	199983	2			N	-0-			-0-
01	831726	X	631743	-0-	-199983	-0-	175	1	631568	2	N	-0-			-0-
02	739452	X	520072	-0-	-219380	-0-	602	1	519470	2	N	-0-			-0-
03	818679	X	512084	-0-	-306595	-0-	633	1	511451	2	Y	-0-			-0-
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-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

12	0		151694	-0-	151694	151694	363	1	151331	2	N	-0-			-0-
01	690536	X	538842	-0-	-151694	-0-	918	1	537924	2	N	-0-			-0-
02	484764	X	484764	-0-	-0-	-0-	822	1	483942	2	N	-0-			-0-
03	509330	X	509191	-0-	-139	-0-	892	1	508299	2	N	-0-			-0-
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-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

12	527039	X	527039	-0-	-0-	-0-	527039	2			N	-0-			-0-
01	735583	X	735583	-0-	-0-	-0-	204	1	735379	2	N	-0-			-0-
02	684772	X	684772	-0-	-0-	-0-	792	1	683980	2	N	-0-			-0-
03	733669	X	733669	-0-	-0-	-0-	907	1	732762	2	Y	-0-			-0-
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-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

12	0		507274	-0-	507274	507274	507274	2			N	-0-			-0-
01	1209419	X	702145	-0-	-507274	-0-	195	1	701950	2	N	-0-			-0-
02	635712	X	620662	-0-	-15050	-0-	718	1	619944	2	N	-0-			-0-
03	703824	X	640515	-0-	-63309	-0-	792	1	639723	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		428536	-0-	428536	428536	428536	2			N	-0-					-0-
01	960131	X	531595	-0-	-428536	-0-	147	1	531448	2	N	-0-					-0-
02	479724	X	447468	-0-	-32256	-0-	518	1	446950	2	N	-0-					-0-
03	531123	X	473463	-0-	-57660	-0-	585	1	472878	2	Y	-0-					-0-
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-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		209965	-0-	209965	209965	209965	2			N	-0-					-0-
01	882029	X	672064	-0-	-209965	-0-	186	1	671878	2	N	-0-					-0-
02	689500	X	592415	-0-	-97085	-0-	686	1	591729	2	N	-0-					-0-
03	763375	X	609169	-0-	-154206	-0-	753	1	608416	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					7
01	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			Y	-0-					7
02	2408	X	2211	-0-	-197	-0-	2211	2			Y	-0-					7
03	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			Y	-0-					7
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					7
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3643	2	36	9	Y	33					40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	63	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	295	1	1746	2	Y	1					1
							1	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	328	1	2094	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	N	1410	-0-	-606	-0-	180	1	1222	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	2046	N	1225	-0-	-821	-0-	172	1	1046	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

12	2108 X	1243	-0-	-865	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	2108 X	989	-0-	-1119	-0-	129	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	1904 X	1752	-0-	-152	-0-	200	1	1551	2	Y	1					1
						1	9									
03	1550 X	1425	-0-	-125	-0-	208	1	1216	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	250	1	1506	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	1953	N	1114	-0-	-839	-0-	151	1	957	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	207	1	1429	2	Y	35	24	1			16
							39	9									
03	1767	N	1085	-0-	-682	-0-	152	1	920	2	Y	12	22	1			6
							13	9									
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									

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

12	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	1082	1	5079	2	Y	-0-					20
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1114	1	5260	2	Y	-0-					20
02	5712	X	5619	-0-	-93	-0-	1001	1	4618	2	Y	-0-					20
03	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	1097	1	5164	2	Y	-0-					20
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

12	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	4345	2			N	-0-					63
01	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	4156	2			N	-0-					63
02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	3753	2			N	-0-					63
03	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-					63
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					63
05	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3981	2			N	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	202	1	1308	2	Y	-0-					1
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	199	1	1326	2	Y	-0-					1
02	1176	N	952	-0-	-224	-0-	128	1	824	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	168	1	1213	2	Y	-0-					-0-
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-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	45	1	405	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

12	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	486	1	2891	2	Y	2					2
							2	9									
01	3751	X	2861	-0-	-890	-0-	390	1	2469	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3108	X	2772	-0-	-336	-0-	352	1	2408	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
03	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	426	1	2567	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
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									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

12	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	352	1	2116	2	Y	12	2	1			10
							13	9									
01	2635	X	1855	-0-	-780	-0-	250	1	1596	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
02	2380	X	1707	-0-	-673	-0-	214	1	1459	2	Y	31	27	1			17
							34	9									
03	2635	X	1749	-0-	-886	-0-	246	1	1489	2	Y	13	23	1			7
							14	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

12	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	528	1	3198	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
01	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	521	1	3326	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
02	3668	X	3540	-0-	-128	-0-	446	1	3044	2	Y	45	29	1			27
							50	9									
03	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	513	1	3099	2	Y	36	47	1			16
							40	9									
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									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

12	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	520	1	3336	2	Y	-0-					6
01	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	495	1	3231	2	Y	-0-					6
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	416	1	2642	2	Y	29	1	1			34
							32	9									
03	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	388	1	2904	2	Y	-0-					34
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

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

12	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
01	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
*05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	551	1	3267	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	528	1	3371	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
02	3668	X	3659	-0-	-9	-0-	463	1	3159	2	Y	34	20	1			21
							37	9									
03	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	538	1	3257	2	Y	32	40	1			13
							35	9									
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									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

12	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	346	1	2266	2	Y	-0-					5
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	357	1	2368	2	Y	-0-					5
02	2576	X	2307	-0-	-269	-0-	313	1	1994	2	Y	-0-	1	1			4
03	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	261	1	1990	2	Y	-0-					4
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

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

12	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	1105	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	1231	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1128	1	2218	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	1091	1	2262	2	Y	-0-					-0-
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

12	6758	X	5971	-0-	-787	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6114	-0-	-644	-0-	365	1	5749	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5417	-0-	-323	-0-	345	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	398	1	5894	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

12	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
01	62127	X	62127	-0-	-0-	-0-	62127	2			N	-0-					-0-
02	37168	X	37168	-0-	-0-	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
03	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
04	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
*05	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

12	62868	X	54051	-0-	-8817	-0-	179	1	53872	2	N	-0-					-0-
01	62279	X	52788	-0-	-9491	-0-	180	1	52608	2	N	-0-					-0-
02	53200	X	46902	-0-	-6298	-0-	163	1	46739	2	N	-0-					-0-
03	57195	X	50012	-0-	-7183	-0-	182	1	49830	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	52979	X	46398	-0-	-6581	-0-	217	1	46172	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
01	51553	X	45713	-0-	-5840	-0-	219	1	45486	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
02	42308	X	40482	-0-	-1826	-0-	197	1	40276	2	Y	8					13
							9	9									
03	46841	X	43365	-0-	-3476	-0-	219	1	43136	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
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									

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
12	53320	X	47796	-0-	-5524	-0-	224	1	47571	2	Y	1	37	1			7
							1	9									
01	51615	X	45857	-0-	-5758	-0-	220	1	45637	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	42672	X	40745	-0-	-1927	-0-	198	1	40547	2	Y	-0-					-0-
03	47244	X	43102	-0-	-4142	-0-	218	1	42884	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	61367	X	61367	-0-	-0-	-0-	204	1	61163	2	N	-0-					-0-
01	59744	X	59744	-0-	-0-	-0-	203	1	59541	2	N	-0-					-0-
02	52440	X	52440	-0-	-0-	-0-	183	1	52257	2	N	-0-					-0-
03	55108	X	55108	-0-	-0-	-0-	201	1	54907	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	89551	X	89551	-0-	-0-	-0-	736	1	88815	2	N	-0-					-0-
01	70409	X	70409	-0-	-0-	-0-	701	1	69708	2	N	-0-					-0-
02	64344	X	55713	-0-	-8631	-0-	434	1	55279	2	N	-0-					-0-
03	73377	X	56772	-0-	-16605	-0-	500	1	56272	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	61659	X	-0-	-0-	-61659	-0-					N	-0-					-0-
01	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					-0-
02	52248	X	-0-	-0-	-52248	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122853	X	101811	-0-	-21042	-0-	342	1	101469	2	N	-0-					-0-
01	121954	X	102354	-0-	-19600	-0-	410	1	101944	2	N	-0-					-0-
02	104776	X	17300	-0-	-87476	-0-	47	1	17253	2	N	-0-					-0-
03	113026	X	3453	-0-	-109573	-0-	18	1	3435	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112251	X	93604	-0-	-18647	-0-	315	1	93289	2	N	-0-					-0-
01	107105	X	91884	-0-	-15221	-0-	367	1	91517	2	N	-0-					-0-
02	94920	X	14518	-0-	-80402	-0-	36	1	14482	2	N	-0-					-0-
03	103292	X	3222	-0-	-100070	-0-	17	1	3205	2	N	-0-					-0-
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-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

12	48608	X	41549	-0-	-7059	-0-	77	1	41472	2	N	-0-					-0-
01	47089	X	40048	-0-	-7041	-0-	77	1	39971	2	N	-0-					-0-
02	40880	X	35093	-0-	-5787	-0-	69	1	35024	2	N	-0-					-0-
03	44392	X	38469	-0-	-5923	-0-	77	1	38392	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

12	61008	X	54103	-0-	-6905	-0-	253 99	1 9	53751	2	Y	90	106	1			109
01	59489	X	53047	-0-	-6442	-0-	254 99	1 9	52694	2	Y	90	133	1			66
02	49560	X	47915	-0-	-1645	-0-	233 105	1 9	47577	2	Y	95					161
03	54870	X	50941	-0-	-3929	-0-	257 127	1 9	50557	2	Y	115	135	1			141
04	53100	X	48456	-0-	-4644	-0-	244 201	1 9	48011	2	Y	183	140	1			184
05	54095	X	48624	-0-	-5471	-0-	3 128	1 9	48493	2	Y	116	123	1			177

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

12	68262	X	58037	-0-	-10225	-0-	108	1	57929	2	N	-0-					-0-
01	66650	X	57577	-0-	-9073	-0-	110	1	57467	2	N	-0-					-0-
02	57540	X	49723	-0-	-7817	-0-	97	1	49626	2	N	-0-					-0-
03	62000	X	55530	-0-	-6470	-0-	111	1	55419	2	N	-0-					-0-
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-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

12	67921	X	58412	-0-	-9509	-0-	109	1	58303	2	N	-0-					-0-
01	66805	X	56946	-0-	-9859	-0-	109	1	56837	2	N	-0-					-0-
02	57624	X	50028	-0-	-7596	-0-	98	1	49930	2	N	-0-					-0-
03	62527	X	54261	-0-	-8266	-0-	108	1	54153	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	58001	X	50516	-0-	-7485	-0-	236	1	50265	2	Y	14	18	1			18
							15	9									
01	56978	X	49769	-0-	-7209	-0-	238	1	49514	2	Y	15	22	1			11
							17	9									
02	44576	X	43420	-0-	-1156	-0-	211	1	43192	2	Y	15					26
							17	9									
03	49352	X	46754	-0-	-2598	-0-	236	1	46497	2	Y	19	22	1			23
							21	9									
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									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

12	54901	X	47860	-0-	-7041	-0-	89	1	47771	2	N	-0-					-0-
01	54591	X	45465	-0-	-9126	-0-	87	1	45378	2	N	-0-					-0-
02	47348	X	41617	-0-	-5731	-0-	82	1	41535	2	N	-0-					-0-
03	51150	X	43532	-0-	-7618	-0-	87	1	43445	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

12	118296	X	103095	-0-	-15201	-0-	212	1	102883	2	N	-0-					-0-
01	135935	X	97090	-0-	-38845	-0-	208	1	96882	2	N	-0-					-0-
02	122780	X	86506	-0-	-36274	-0-	191	1	86315	2	N	-0-					-0-
03	135873	X	90262	-0-	-45611	-0-	198	1	90064	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

12	156147	X	129289	-0-	-26858	-0-	265	1	129024	2	N	-0-					-0-
01	156147	X	115320	-0-	-40827	-0-	247	1	115073	2	N	-0-					-0-
02	141036	X	98181	-0-	-42855	-0-	217	1	97964	2	N	-0-					-0-
03	156085	X	104075	-0-	-52010	-0-	229	1	103846	2	N	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

12	82491	X	69455	-0-	-13036	-0-	124	1	69331	2	Y	-0-					-0-
01	79732	X	66838	-0-	-12894	-0-	121	1	66717	2	Y	-0-					-0-
02	64400	X	58331	-0-	-6069	-0-	109	1	58222	2	Y	-0-					-0-
03	71300	X	63443	-0-	-7857	-0-	122	1	63321	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

12	76508	X	65376	-0-	-11132	-0-	117	1	65259	2	Y	-0-					-0-
01	74400	X	65260	-0-	-9140	-0-	118	1	65142	2	Y	-0-					-0-
02	61628	X	57358	-0-	-4270	-0-	107	1	57251	2	Y	-0-					-0-
03	68231	X	62141	-0-	-6090	-0-	119	1	62022	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	133021	X	116089	-0-	-16932	-0-	700	1	115389	2	N	-0-			-0-
01	128340	X	113604	-0-	-14736	-0-	768	1	112836	2	N	-0-			-0-
02	115920	X	101874	-0-	-14046	-0-	415	1	101459	2	N	-0-			-0-
03	128340	X	109157	-0-	-19183	-0-	501	1	108656	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

12	28768	X	26301	-0-	-2467	-0-	159	1	26142	2	N	-0-			-0-
01	28861	X	24473	-0-	-4388	-0-	165	1	24308	2	N	-0-			-0-
02	26068	X	22505	-0-	-3563	-0-	91	1	22414	2	N	-0-			-0-
03	28861	X	24151	-0-	-4710	-0-	111	1	24040	2	N	-0-			-0-
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-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

12	95046	X	79795	-0-	-15251	-0-	142	1	79653	2	Y	-0-			-0-
01	91853	X	79125	-0-	-12728	-0-	143	1	78982	2	Y	-0-			-0-
02	73556	X	68926	-0-	-4630	-0-	129	1	68797	2	Y	-0-			-0-
03	81437	X	74069	-0-	-7368	-0-	142	1	73927	2	Y	-0-			-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

12	97464	X	77671	-0-	-19793	-0-	481	1	77190	2	N	-0-			-0-
01	92597	X	77549	-0-	-15048	-0-	521	1	77028	2	N	-0-			-0-
02	81228	X	69183	-0-	-12045	-0-	286	1	68897	2	N	-0-			-0-
03	87203	X	72858	-0-	-14345	-0-	341	1	72517	2	N	-0-			-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

12	121427	X	97013	-0-	-24414	-0-	600	1	96413	2	N	-0-			-0-
01	116839	X	95509	-0-	-21330	-0-	642	1	94867	2	N	-0-			-0-
02	99848	X	83415	-0-	-16433	-0-	346	1	83069	2	N	-0-			-0-
03	106454	X	88791	-0-	-17663	-0-	417	1	88374	2	N	-0-			-0-
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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

12	109678	X	91692	-0-	-17986	-0-	184	1	91508	2	N	-0-			-0-
01	106981	X	89257	-0-	-17724	-0-	185	1	89072	2	N	-0-			-0-
02	92484	X	78782	-0-	-13702	-0-	166	1	78616	2	N	-0-			-0-
03	98611	X	83508	-0-	-15103	-0-	185	1	83323	2	N	-0-			-0-
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-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

12	172050	X	85253	-0-	-86797	-0-	308	1	84945	2	N	-0-			-0-
01	163277	X	58107	-0-	-105170	-0-	233	1	57874	2	N	-0-			-0-
02	141484	X	34758	-0-	-106726	-0-	150	1	34608	2	N	-0-			-0-
03	140988	X	43685	-0-	-97303	-0-	198	1	43487	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118234	X	99149	-0-	-19085	-0-		199	1	98950	2	N	-0-					-0-
01	112437	X	95696	-0-	-16741	-0-		198	1	95498	2	N	-0-					-0-
02	98980	X	85475	-0-	-13505	-0-		180	1	85295	2	N	-0-					-0-
03	107477	X	89484	-0-	-17993	-0-		198	1	89286	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140616	X	-0-	-0-	-140616	-0-						N	-0-					-0-
01	129239	X	53783	-0-	-75456	-0-		666	1	53117	2	N	-0-					-0-
02	108162	X	108162	-0-	-0-	-0-		1128	1	107034	2	N	-0-					-0-
03	125373	X	125373	-0-	-0-	-0-		1437	1	123936	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135470	X	107739	-0-	-27731	-0-		698	1	107041	2	N	-0-					-0-
01	155014	X	155014	-0-	-0-	-0-		1538	1	153476	2	N	-0-					-0-
02	119274	X	119274	-0-	-0-	-0-		1244	1	118030	2	N	-0-					-0-
03	121863	X	121863	-0-	-0-	-0-		1399	1	120464	2	N	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62837	X	51600	-0-	-11237	-0-		193	1	51407	2	Y	-0-					-0-
01	60574	X	52073	-0-	-8501	-0-		195	1	51878	2	Y	-0-					-0-
02	47908	X	45156	-0-	-2752	-0-		175	1	44981	2	Y	-0-					-0-
03	53041	X	48770	-0-	-4271	-0-		193	1	48577	2	Y	-0-					-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142011	X	108471	-0-	-33540	-0-		671	1	107800	2	N	-0-					-0-
01	133641	X	107091	-0-	-26550	-0-		719	1	106372	2	N	-0-					-0-
02	112868	X	90449	-0-	-22419	-0-		375	1	90074	2	N	-0-					-0-
03	120714	X	95681	-0-	-25033	-0-		449	1	95232	2	N	-0-					-0-
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-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140492	X	131063	-0-	-9429	-0-		493	1	130570	2	N	-0-					-0-
01	140492	X	123299	-0-	-17193	-0-		507	1	122792	2	N	-0-					-0-
02	126896	X	104762	-0-	-22134	-0-		476	1	104286	2	N	-0-					-0-
03	139438	X	109089	-0-	-30349	-0-		496	1	108593	2	N	-0-					-0-
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-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133517	X	112602	-0-	-20915	-0-		112602	2			N	-0-					-0-
01	128805	X	107464	-0-	-21341	-0-		107464	2			N	-0-					-0-
02	111608	X	94410	-0-	-17198	-0-		94410	2			N	-0-					-0-
03	119071	X	100745	-0-	-18326	-0-		100745	2			N	-0-					-0-
04	115230	X	91649	-0-	-23581	-0-		91649	2			N	-0-					-0-
05	112592	X	91763	-0-	-20829	-0-		91763	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123659	X	-0-	-0-	-123659	-0-						N	-0-					-0-
01	118389	X	53965	-0-	-64424	-0-		669	1	53296	2	N	-0-					-0-
02	107860	X	107860	-0-	-0-	-0-		1125	1	106735	2	N	-0-					-0-
03	121704	X	121704	-0-	-0-	-0-		1397	1	120307	2	N	-0-					-0-
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-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159309	X	127193	-0-	-32116	-0-		480	1	126713	2	N	-0-					-0-
01	149792	X	122639	-0-	-27153	-0-		505	1	122134	2	N	-0-					-0-
02	130116	X	103972	-0-	-26144	-0-		472	1	103500	2	N	-0-					-0-
03	131657	X	109195	-0-	-22462	-0-		496	1	108699	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92659	X	82700	-0-	-9959	-0-		520	1	82180	2	N	-0-					-0-
01	142657	X	142657	-0-	-0-	-0-		1428	1	141229	2	N	-0-					-0-
02	107311	X	107311	-0-	-0-	-0-		1119	1	106192	2	N	-0-					-0-
03	91258	X	91258	-0-	-0-	-0-		1043	1	90215	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90706	X	75307	-0-	-15399	-0-		417	1	74865	2	Y	23	1	1			23
								25	9									
01	86614	X	74204	-0-	-12410	-0-		416	1	73778	2	Y	9					32
								10	9									
02	68124	X	64188	-0-	-3936	-0-		376	1	63805	2	Y	6					38
								7	9									
03	75423	X	69786	-0-	-5637	-0-		416	1	69360	2	Y	9	32	1			15
								10	9									
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-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61318	X	50957	-0-	-10361	-0-		190	1	50767	2	Y	-0-					-0-
01	59489	X	50273	-0-	-9216	-0-		188	1	50085	2	Y	-0-					-0-
02	47012	X	43948	-0-	-3064	-0-		171	1	43777	2	Y	-0-					-0-
03	52049	X	47763	-0-	-4286	-0-		189	1	47574	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61659	X	50330	-0-	-11329	-0-		279	1	50041	2	Y	9	9	1			9
								10	9									
01	58962	X	48720	-0-	-10242	-0-		273	1	48437	2	Y	9					18
								10	9									
02	45472	X	41957	-0-	-3515	-0-		246	1	41698	2	Y	12					30
								13	9									
03	50344	X	45625	-0-	-4719	-0-		272	1	45344	2	Y	8	21	1			17
								9	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	258757	X	189887	-0-	-68870	-0-	780	1	189107	2	N	-0-					-0-
01	239196	X	177567	-0-	-61629	-0-	848	1	176719	2	N	-0-					-0-
02	207592	X	147522	-0-	-60070	-0-	322	1	147200	2	N	-0-					-0-
03	200756	X	152986	-0-	-47770	-0-	456	1	152530	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	171306	X	149192	-0-	-22114	-0-	502	1	148690	2	N	-0-					-0-
01	162843	X	146621	-0-	-16222	-0-	586	1	146035	2	N	-0-					-0-
02	139216	X	118680	-0-	-20536	-0-	156	1	118524	2	N	-0-					-0-
03	149203	X	121404	-0-	-27799	-0-	210	1	121194	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	190619	X	172665	-0-	-17954	-0-	581	1	172084	2	N	-0-					-0-
01	188821	X	168227	-0-	-20594	-0-	672	1	167555	2	N	-0-					-0-
02	166152	X	148239	-0-	-17913	-0-	194	1	148045	2	N	-0-					-0-
03	183954	X	154750	-0-	-29204	-0-	267	1	154483	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	100843	X	84896	-0-	-15947	-0-	470	1	84426	2	Y	-0-	43	1			-0-
01	97154	X	85157	-0-	-11997	-0-	478	1	84660	2	Y	17					17
							19	9									
02	77140	X	74034	-0-	-3106	-0-	433	1	73573	2	Y	25					42
							28	9									
03	85405	X	80136	-0-	-5269	-0-	478	1	79628	2	Y	27	22	1			47
							30	9									
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									

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
12	85095	X	69404	-0-	-15691	-0-	384	1	68951	2	Y	63	117	1			50
							69	9									
01	81685	X	68079	-0-	-13606	-0-	382	1	67651	2	Y	42					92
							46	9									
02	63308	X	58916	-0-	-4392	-0-	345	1	58529	2	Y	38					130
							42	9									
03	70091	X	64366	-0-	-5725	-0-	384	1	63949	2	Y	30	101	1			59
							33	9									
*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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	170314	X	140487	-0-	-29827	-0-	472	1	140015	2	N	-0-					-0-
01	167679	X	135058	-0-	-32621	-0-	539	1	134519	2	N	-0-					-0-
02	142968	X	115466	-0-	-27502	-0-	151	1	115315	2	N	-0-					-0-
03	153729	X	121793	-0-	-31936	-0-	210	1	121583	2	N	-0-					-0-
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-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

12	201376	X	171909	-0-	-29467	-0-	921	1	170988	2	N	-0-					-0-
01	184047	X	158272	-0-	-25775	-0-	961	1	157311	2	N	-0-					-0-
02	179676	X	133820	-0-	-45856	-0-	475	1	133345	2	N	-0-					-0-
03	198927	X	134054	-0-	-64873	-0-	545	1	133509	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

12	95201	X	75406	-0-	-19795	-0-	296	1	74807	2	Y	275	271	1			70
							303	9									
01	90210	X	72573	-0-	-17637	-0-	148	1	72065	2	Y	327	245	1			152
							360	9									
02	70000	X	62834	-0-	-7166	-0-	122	1	62424	2	Y	262	339	1			75
							288	9									
03	77500	X	66722	-0-	-10778	-0-	137	1	66246	2	Y	308	346	1			37
							339	9									
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									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

12	251162	X	226630	-0-	-24532	-0-	762	1	225868	2	N	-0-					-0-
01	251162	X	206372	-0-	-44790	-0-	823	1	205549	2	N	-0-					-0-
02	221760	X	175574	-0-	-46186	-0-	229	1	175345	2	N	-0-					-0-
03	240963	X	181759	-0-	-59204	-0-	327	1	181432	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

12	201097	X	198556	-0-	-2541	-0-	665	1	197891	2	N	-0-					-0-
01	209870	X	185895	-0-	-23975	-0-	740	1	185155	2	N	-0-					-0-
02	189560	X	153983	-0-	-35577	-0-	201	1	153782	2	N	-0-					-0-
03	209870	X	163597	-0-	-46273	-0-	294	1	163303	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

12	260648	X	235859	-0-	-24789	-0-	793	1	235066	2	N	-0-					-0-
01	260648	X	215345	-0-	-45303	-0-	859	1	214486	2	N	-0-					-0-
02	235424	X	186641	-0-	-48783	-0-	243	1	186398	2	N	-0-					-0-
03	252743	X	194593	-0-	-58150	-0-	349	1	194244	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235662	X	198778	-0-	-36884	-0-	1064	1	197714	2	N	-0-					-0-
01	218736	X	185030	-0-	-33706	-0-	1123	1	183907	2	N	-0-					-0-
02	205184	X	153170	-0-	-52014	-0-	544	1	152626	2	N	-0-					-0-
03	227168	X	155463	-0-	-71705	-0-	648	1	154815	2	N	-0-					-0-
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-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180079	X	152950	-0-	-27129	-0-	818	1	152132	2	N	-0-					-0-
01	165540	X	156360	-0-	-9180	-0-	949	1	155411	2	N	-0-					-0-
02	145180	X	133011	-0-	-12169	-0-	472	1	132539	2	N	-0-					-0-
03	152954	X	140011	-0-	-12943	-0-	585	1	139426	2	N	-0-					-0-
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-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215357	X	148763	-0-	-66594	-0-	585	1	148178	2	N	-0-					-0-
01	199888	X	141033	-0-	-58855	-0-	644	1	140389	2	N	-0-					-0-
02	166824	X	120421	-0-	-46403	-0-	234	1	120187	2	N	-0-					-0-
03	165881	X	121313	-0-	-44568	-0-	292	1	121021	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224006	X	212809	-0-	-11197	-0-	834 186	1 9	211789	2	Y	169	169	1			35
01	251718	X	251718	-0-	-0-	-0-	503 144	1 9	251071	2	Y	131	118	1			48
02	217501	X	217501	-0-	-0-	-0-	426 105	1 9	216970	2	Y	95	116	1			27
03	227515	X	227515	-0-	-0-	-0-	469 111	1 9	226935	2	Y	101	119	1			9
04	211256	X	211256	-0-	-0-	-0-	450 80	1 9	210726	2	Y	73	56	1			26
*05	210463	X	210463	-0-	-0-	-0-	464 76	1 9	209923	2	Y	69	77	1			18

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
12	162781	X	157068	-0-	-5713	-0-	614 221	1 9	156233	2	Y	201	214	1			36
01	166908	X	166908	-0-	-0-	-0-	337 200	1 9	166371	2	Y	182	135	1			83
02	134955	X	134955	-0-	-0-	-0-	264 149	1 9	134542	2	Y	135	182	1			36
03	140897	X	140897	-0-	-0-	-0-	291 162	1 9	140444	2	Y	147	167	1			16
04	135750	X	131433	-0-	-4317	-0-	280 172	1 9	130981	2	Y	156	108	1			64
05	140275	X	128349	-0-	-11926	-0-	283 176	1 9	127890	2	Y	160	195	1			29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	222859	X	171115	-0-	-51744	-0-	670	1	170445	2	N	-0-					-0-
01	214861	X	174112	-0-	-40749	-0-	795	1	173317	2	N	-0-					-0-
02	180936	X	141837	-0-	-39099	-0-	275	1	141562	2	N	-0-					-0-
03	175150	X	144751	-0-	-30399	-0-	348	1	144403	2	N	-0-					-0-
*04	168510	X	135922	-0-	-32588	-0-	689	1	135231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	174127	X	134394	-0-	-39733	-0-	703	1	133691	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
12	130975	X	96231	-0-	-34744	-0-	387	1	95844	2	N	-0-					-0-
01	120466	X	93827	-0-	-26639	-0-	440	1	93387	2	N	-0-					-0-
02	104384	X	81829	-0-	-22555	-0-	168	1	81661	2	N	-0-					-0-
03	110267	X	85726	-0-	-24541	-0-	215	1	85511	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	167958	X	165847	-0-	-2111	-0-	667	1	165180	2	N	-0-					-0-
01	175491	X	159766	-0-	-15725	-0-	749	1	159017	2	N	-0-					-0-
02	164780	X	134480	-0-	-30300	-0-	276	1	134204	2	N	-0-					-0-
03	182435	X	141343	-0-	-41092	-0-	356	1	140987	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	231384	X	191356	-0-	-40028	-0-	526	1	190830	2	N	-0-					-0-
01	239661	X	179002	-0-	-60659	-0-	516	1	178486	2	N	-0-					-0-
02	216468	X	154172	-0-	-62296	-0-	460	1	153712	2	N	-0-					-0-
03	239537	X	168485	-0-	-71052	-0-	496	1	167989	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	429040	X	346015	-0-	-83025	-0-	952	1	345063	2	N	-0-					-0-
01	415493	X	326125	-0-	-89368	-0-	939	1	325186	2	N	-0-					-0-
02	356300	X	281340	-0-	-74960	-0-	839	1	280501	2	N	-0-					-0-
03	374449	X	296941	-0-	-77508	-0-	893	1	296048	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	172236	X	154181	-0-	-18055	-0-	621	1	153560	2	N	-0-					-0-
01	167803	X	139922	-0-	-27881	-0-	654	1	139268	2	N	-0-					-0-
02	154140	X	114723	-0-	-39417	-0-	235	1	114488	2	N	-0-					-0-
03	170655	X	119672	-0-	-50983	-0-	299	1	119373	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	173879	X	161645	-0-	-12234	-0-	651	1	160994	2	N	-0-					-0-
01	172794	X	157501	-0-	-15293	-0-	738	1	156763	2	N	-0-					-0-
02	163660	X	132832	-0-	-30828	-0-	272	1	132560	2	N	-0-					-0-
03	181195	X	139808	-0-	-41387	-0-	352	1	139456	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	123783	X	108298	-0-	-15485	-0-	426	1	107639	2	Y	212	218	1			46
							233	9									
01	118885	X	98853	-0-	-20032	-0-	202	1	98398	2	Y	230	161	1			115
							253	9									
02	99792	X	86030	-0-	-13762	-0-	168	1	85622	2	Y	218	275	1			58
							240	9									
03	110484	X	91364	-0-	-19120	-0-	188	1	90916	2	Y	236	266	1			28
							260	9									
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									

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
12	294996	X	245560	-0-	-49436	-0-	504	1	245056	2	N	-0-					-0-
01	286967	X	233696	-0-	-53271	-0-	503	1	233193	2	N	-0-					-0-
02	248360	X	202059	-0-	-46301	-0-	447	1	201612	2	N	-0-					-0-
03	264306	X	213340	-0-	-50966	-0-	469	1	212871	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	227726	X	178432	-0-	-49294	-0-	366	1	178066	2	N	-0-					-0-
01	216101	X	164583	-0-	-51518	-0-	354	1	164229	2	N	-0-					-0-
02	189728	X	142979	-0-	-46749	-0-	317	1	142662	2	N	-0-					-0-
03	195889	X	153655	-0-	-42234	-0-	334	1	153321	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	293229	X	244450	-0-	-48779	-0-	502	1	243948	2	N	-0-					-0-
01	284208	X	231577	-0-	-52631	-0-	498	1	231079	2	N	-0-					-0-
02	239960	X	201024	-0-	-38936	-0-	445	1	200579	2	N	-0-					-0-
03	252743	X	215722	-0-	-37021	-0-	474	1	215248	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	241242	X	220313	-0-	-20929	-0-	225	1	220088	2	N	-0-					-0-
01	241242	X	204824	-0-	-36418	-0-	215	1	204609	2	N	-0-					-0-
02	224392	X	175310	-0-	-49082	-0-	616	1	174694	2	N	-0-					-0-
03	248279	X	190355	-0-	-57924	-0-	695	1	189660	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	261547	X	-0-	-0-	-261547	-0-					N	-0-			-0-
01	250139	X	-0-	-0-	-250139	-0-					N	-0-			-0-
02	225932	X	38707	-0-	-187225	-0-	24	1	38683	2	N	-0-			-0-
03	266073	X	266073	-0-	-0-	-0-	454	1	265619	2	N	-0-			-0-
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-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

12	226084	X	226084	-0-	-0-	-0-	940	1	225144	2	N	-0-			-0-
01	182807	X	95609	-0-	-87198	-0-	459	1	95150	2	N	-0-			-0-
02	165116	X	88671	-0-	-76445	-0-	109	1	88562	2	N	-0-			-0-
03	226083	X	216582	-0-	-9501	-0-	363	1	216219	2	N	-0-			-0-
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-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

12	209684	X	195921	-0-	-13763	-0-	200	1	195721	2	N	-0-			-0-
01	209684	X	181060	-0-	-28624	-0-	190	1	180870	2	N	-0-			-0-
02	193760	X	155859	-0-	-37901	-0-	548	1	155311	2	N	-0-			-0-
03	214365	X	166261	-0-	-48104	-0-	589	1	165672	2	N	-0-			-0-
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-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

12	247471	X	247471	-0-	-0-	-0-	1026	1	246445	2	N	-0-			-0-
01	192262	X	111346	-0-	-80916	-0-	533	1	110813	2	N	-0-			-0-
02	173656	X	100472	-0-	-73184	-0-	113	1	100359	2	N	-0-			-0-
03	247473	X	222554	-0-	-24919	-0-	365	1	222189	2	N	-0-			-0-
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-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

12	274939	X	-0-	-0-	-274939	-0-					N	-0-			-0-
01	265608	X	-0-	-0-	-265608	-0-					N	-0-			-0-
02	239904	X	42477	-0-	-197427	-0-	26	1	42451	2	N	-0-			-0-
03	266765	X	266765	-0-	-0-	-0-	454	1	266311	2	N	-0-			-0-
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-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

12	257858	X	183473	-0-	-74385	-0-	714	1	182759	2	N	-0-			-0-
01	240033	X	182575	-0-	-57458	-0-	833	1	181742	2	N	-0-			-0-
02	201432	X	150578	-0-	-50854	-0-	292	1	150286	2	N	-0-			-0-
03	189255	X	153053	-0-	-36202	-0-	368	1	152685	2	N	-0-			-0-
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-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

12	244373	X	169149	-0-	-75224	-0-	665	1	168484	2	N	-0-			-0-
01	226269	X	159370	-0-	-66899	-0-	727	1	158643	2	N	-0-			-0-
02	188944	X	134091	-0-	-54853	-0-	260	1	133831	2	N	-0-			-0-
03	187209	X	137744	-0-	-49465	-0-	331	1	137413	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	217155	X	175940	-0-	-41215	-0-	722	1	175218	2	N	-0-			-0-
01	208568	X	166149	-0-	-42419	-0-	794	1	165355	2	N	-0-			-0-
02	176428	X	138528	-0-	-37900	-0-	302	1	138226	2	N	-0-			-0-
03	180544	X	147085	-0-	-33459	-0-	440	1	146645	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

12	220131	X	166735	-0-	-53396	-0-	290	1	166445	2	N	-0-			-0-
01	206832	X	154725	-0-	-52107	-0-	282	1	154443	2	N	-0-			-0-
02	176596	X	132191	-0-	-44405	-0-	250	1	131941	2	N	-0-			-0-
03	184605	X	151464	-0-	-33141	-0-	273	1	151191	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

12	240932	X	194594	-0-	-46338	-0-	338	1	194256	2	N	-0-			-0-
01	226424	X	178943	-0-	-47481	-0-	326	1	178617	2	N	-0-			-0-
02	193256	X	152220	-0-	-41036	-0-	287	1	151933	2	N	-0-			-0-
03	202306	X	172751	-0-	-29555	-0-	310	1	172441	2	N	-0-			-0-
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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

12	315425	X	262883	-0-	-52542	-0-	386	1	262497	2	N	-0-			-0-
01	306342	X	248067	-0-	-58275	-0-	376	1	247691	2	N	-0-			-0-
02	276696	X	213280	-0-	-63416	-0-	332	1	212948	2	N	-0-			-0-
03	290315	X	224544	-0-	-65771	-0-	339	1	224205	2	N	-0-			-0-
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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

12	381176	X	321544	-0-	-59632	-0-	472	1	321072	2	N	-0-			-0-
01	366947	X	305575	-0-	-61372	-0-	463	1	305112	2	N	-0-			-0-
02	329952	X	263722	-0-	-66230	-0-	410	1	263312	2	N	-0-			-0-
03	346518	X	280277	-0-	-66241	-0-	424	1	279853	2	N	-0-			-0-
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-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

12	337559	X	274571	-0-	-62988	-0-	403	1	274168	2	N	-0-			-0-
01	323268	X	260210	-0-	-63058	-0-	394	1	259816	2	N	-0-			-0-
02	278796	X	226180	-0-	-52616	-0-	352	1	225828	2	N	-0-			-0-
03	296980	X	239720	-0-	-57260	-0-	362	1	239358	2	N	-0-			-0-
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-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

12	213559	X	148484	-0-	-65075	-0-	609	1	147875	2	N	-0-			-0-
01	197749	X	141067	-0-	-56682	-0-	674	1	140393	2	N	-0-			-0-
02	169764	X	116350	-0-	-53414	-0-	254	1	116096	2	N	-0-			-0-
03	159681	X	121728	-0-	-37953	-0-	363	1	121365	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	283061	X	213982	-0-	-69079	-0-	294	1	213688	2	N	-0-					-0-
01	262849	X	194523	-0-	-68326	-0-	277	1	194246	2	N	-0-					-0-
02	223104	X	164529	-0-	-58575	-0-	241	1	164288	2	N	-0-					-0-
03	231167	X	167942	-0-	-63225	-0-	240	1	167702	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	220813	X	171041	-0-	-49772	-0-	297	1	170744	2	N	-0-					-0-
01	207080	X	157075	-0-	-50005	-0-	287	1	156788	2	N	-0-					-0-
02	176092	X	133181	-0-	-42911	-0-	251	1	132930	2	N	-0-					-0-
03	183179	X	151830	-0-	-31349	-0-	273	1	151557	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	223355	X	179648	-0-	-43707	-0-	297	1	179351	2	N	-0-					-0-
01	213683	X	173060	-0-	-40623	-0-	327	1	172733	2	N	-0-					-0-
02	187264	X	184216	-0-	-3048	-0-	323	1	183893	2	N	-0-					-0-
03	194835	X	181589	-0-	-13246	-0-	316	1	181273	2	N	-0-					-0-
04	180300	X	162388	-0-	-17912	-0-	332	1	162056	2	N	-0-					-0-
05	203949	X	159462	-0-	-44487	-0-	399	1	159063	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
12	300483	X	232528	-0-	-67955	-0-	320	1	232208	2	N	-0-					-0-
01	281325	X	212676	-0-	-68649	-0-	303	1	212373	2	N	-0-					-0-
02	240688	X	180862	-0-	-59826	-0-	265	1	180597	2	N	-0-					-0-
03	250790	X	186561	-0-	-64229	-0-	266	1	186295	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	240002	X	189082	-0-	-50920	-0-	313	1	188769	2	N	-0-					-0-
01	229028	X	178765	-0-	-50263	-0-	338	1	178427	2	N	-0-					-0-
02	196840	X	187429	-0-	-9411	-0-	329	1	187100	2	N	-0-					-0-
03	205902	X	183199	-0-	-22703	-0-	319	1	182880	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	393483	X	329849	-0-	-63634	-0-	453	1	329396	2	N	-0-					-0-
01	371287	X	306868	-0-	-64419	-0-	437	1	306431	2	N	-0-					-0-
02	321776	X	265821	-0-	-55955	-0-	390	1	265431	2	N	-0-					-0-
03	338830	X	281192	-0-	-57638	-0-	402	1	280790	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	479136	X	314443	-0-	-164693	-0-	1177	1	313266	2	N	-0-					-0-
01	440076	X	292323	-0-	-147753	-0-	1285	1	291038	2	N	-0-					-0-
02	367360	X	242311	-0-	-125049	-0-	424	1	241887	2	N	-0-					-0-
03	382323	X	246669	-0-	-135654	-0-	538	1	246131	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322245	X	201337	-0-	-120908	-0-	754	1	200583	2	N	-0-			-0-
01	292733	X	188925	-0-	-103808	-0-	831	1	188094	2	N	-0-			-0-
02	233268	X	156710	-0-	-76558	-0-	274	1	156436	2	N	-0-			-0-
03	238390	X	160511	-0-	-77879	-0-	351	1	160160	2	N	-0-			-0-
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-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391158	X	300843	-0-	-90315	-0-	1141	1	299702	2	N	-0-			-0-
01	367505	X	289384	-0-	-78121	-0-	1286	1	288098	2	N	-0-			-0-
02	317156	X	250390	-0-	-66766	-0-	446	1	249944	2	N	-0-			-0-
03	334273	X	277007	-0-	-57266	-0-	889	1	276118	2	N	-0-			-0-
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-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342550	X	259061	-0-	-83489	-0-	983	1	258078	2	N	-0-			-0-
01	319021	X	248308	-0-	-70713	-0-	1103	1	247205	2	N	-0-			-0-
02	279412	X	214471	-0-	-64941	-0-	381	1	214090	2	N	-0-			-0-
03	290377	X	-0-	-0-	-290377	-0-					N	-0-			-0-
04	265680	X	-0-	-0-	-265680	-0-					N	-0-			-0-
05	259067	X	192997	-0-	-66070	-0-	990	1	192007	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340535	X	237407	-0-	-103128	-0-	918	1	236489	2	N	-0-			-0-
01	311984	X	221464	-0-	-90520	-0-	1006	1	220458	2	N	-0-			-0-
02	261492	X	188268	-0-	-73224	-0-	357	1	187911	2	N	-0-			-0-
03	271312	X	197168	-0-	-74144	-0-	462	1	196706	2	N	-0-			-0-
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-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424297	X	287652	-0-	-136645	-0-	1113	1	286539	2	N	-0-			-0-
01	389546	X	267315	-0-	-122231	-0-	1215	1	266100	2	N	-0-			-0-
02	323988	X	226748	-0-	-97240	-0-	429	1	226319	2	N	-0-			-0-
03	333839	X	234004	-0-	-99835	-0-	549	1	233455	2	N	-0-			-0-
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-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424235	X	291209	-0-	-133026	-0-	1195	1	290014	2	N	-0-			-0-
01	387686	X	270360	-0-	-117326	-0-	1294	1	269066	2	N	-0-			-0-
02	326564	X	227571	-0-	-98993	-0-	491	1	227080	2	N	-0-			-0-
03	336474	X	234804	-0-	-101670	-0-	617	1	234187	2	N	-0-			-0-
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-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302002	X	214144	-0-	-87858	-0-	844	1	213300	2	N	-0-			-0-
01	278163	X	200571	-0-	-77592	-0-	926	1	199645	2	N	-0-			-0-
02	235284	X	170831	-0-	-64453	-0-	315	1	170516	2	N	-0-			-0-
03	243846	X	178412	-0-	-65434	-0-	433	1	177979	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	411990	X	318749	-0-	-93241	-0-	1209	1	317540	2	N	-0-			-0-
01	382168	X	305907	-0-	-76261	-0-	1359	1	304548	2	N	-0-			-0-
02	320096	X	263305	-0-	-56791	-0-	469	1	262836	2	N	-0-			-0-
03	354392	X	-0-	-0-	-354392	-0-					N	-0-			-0-
04	324420	X	-0-	-0-	-324420	-0-					N	-0-			-0-
05	318742	X	-0-	-0-	-318742	-0-					N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	477834	X	330777	-0-	-147057	-0-	1339	1	329438	2	N	-0-			-0-
01	440138	X	310825	-0-	-129313	-0-	1468	1	309357	2	N	-0-			-0-
02	367612	X	263189	-0-	-104423	-0-	593	1	262596	2	N	-0-			-0-
03	381083	X	275850	-0-	-105233	-0-	705	1	275145	2	N	-0-			-0-
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-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	357678	X	249974	-0-	-107704	-0-	1012	1	248962	2	N	-0-			-0-
01	330801	X	235642	-0-	-95159	-0-	1113	1	234529	2	N	-0-			-0-
02	275632	X	199119	-0-	-76513	-0-	449	1	198670	2	N	-0-			-0-
03	286409	X	207725	-0-	-78684	-0-	531	1	207194	2	N	-0-			-0-
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-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	333157	X	284627	-0-	-48530	-0-	471	1	284156	2	N	-0-			-0-
01	323361	X	265894	-0-	-57467	-0-	503	1	265391	2	N	-0-			-0-
02	292068	X	267353	-0-	-24715	-0-	470	1	266883	2	N	-0-			-0-
03	307923	X	294439	-0-	-13484	-0-	513	1	293926	2	N	-0-			-0-
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-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	368683	X	300868	-0-	-67815	-0-	414	1	300454	2	N	-0-			-0-
01	346084	X	276396	-0-	-69688	-0-	394	1	276002	2	N	-0-			-0-
02	295204	X	233777	-0-	-61427	-0-	343	1	233434	2	N	-0-			-0-
03	309597	X	245718	-0-	-63879	-0-	351	1	245367	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	331824	X	234429	-0-	-97395	-0-	885	1	233544	2	N	-0-			-0-
01	306621	X	219777	-0-	-86844	-0-	974	1	218803	2	N	-0-			-0-
02	259840	X	181088	-0-	-78752	-0-	324	1	180764	2	N	-0-			-0-
03	268832	X	204092	-0-	-64740	-0-	455	1	203637	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	455514	X	329428	-0-	-126086	-0-	1244	1	328184	2	N	-0-			-0-
01	420670	X	313124	-0-	-107546	-0-	1388	1	311736	2	N	-0-			-0-
02	357140	X	259146	-0-	-97994	-0-	465	1	258681	2	N	-0-			-0-
03	371814	X	280241	-0-	-91573	-0-	621	1	279620	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402845	X	272077	-0-	-130768	-0-	1072	1	271005	2	N	-0-			-0-
01	366854	X	251456	-0-	-115398	-0-	1161	1	250295	2	N	-0-			-0-
02	308028	X	211202	-0-	-96826	-0-	389	1	210813	2	N	-0-			-0-
03	315642	X	218324	-0-	-97318	-0-	530	1	217794	2	N	-0-			-0-
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-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368466	X	263213	-0-	-105253	-0-	985	1	262228	2	N	-0-			-0-
01	338799	X	248992	-0-	-89807	-0-	1095	1	247897	2	N	-0-			-0-
02	287560	X	210615	-0-	-76945	-0-	368	1	210247	2	N	-0-			-0-
03	297259	X	219387	-0-	-77872	-0-	480	1	218907	2	N	-0-			-0-
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-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304048	X	217081	-0-	-86967	-0-	812	1	216269	2	N	-0-			-0-
01	281945	X	205441	-0-	-76504	-0-	904	1	204537	2	N	-0-			-0-
02	239260	X	173650	-0-	-65610	-0-	304	1	173346	2	N	-0-			-0-
03	247101	X	181943	-0-	-65158	-0-	399	1	181544	2	N	-0-			-0-
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-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293570	X	207062	-0-	-86508	-0-	816	1	206246	2	N	-0-			-0-
01	269483	X	193760	-0-	-75723	-0-	895	1	192865	2	N	-0-			-0-
02	228172	X	164990	-0-	-63182	-0-	304	1	164686	2	N	-0-			-0-
03	235662	X	170222	-0-	-65440	-0-	413	1	169809	2	N	-0-			-0-
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-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344968	X	251866	-0-	-93102	-0-	944	1	250922	2	N	-0-			-0-
01	321997	X	236334	-0-	-85663	-0-	1040	1	235294	2	N	-0-			-0-
02	276164	X	200949	-0-	-75215	-0-	351	1	200598	2	N	-0-			-0-
03	285665	X	211987	-0-	-73678	-0-	465	1	211522	2	N	-0-			-0-
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-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514228	X	376163	-0-	-138065	-0-	1263	1	374900	2	N	-0-			-0-
01	460908	X	350203	-0-	-110705	-0-	1398	1	348805	2	N	-0-			-0-
02	416304	X	294932	-0-	-121372	-0-	387	1	294545	2	N	-0-			-0-
03	460908	X	309640	-0-	-151268	-0-	533	1	309107	2	N	-0-			-0-
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-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566122	X	474454	-0-	-91668	-0-	1594	1	472860	2	N	-0-			-0-
01	550777	X	441555	-0-	-109222	-0-	1762	1	439793	2	N	-0-			-0-
02	497476	X	374527	-0-	-122949	-0-	491	1	374036	2	N	-0-			-0-
03	550777	X	387400	-0-	-163377	-0-	668	1	386732	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	293074	X	220759	-0-	-72315	-0-	906	1	219853	2	N	-0-			-0-
01	275001	X	209881	-0-	-65120	-0-	1005	1	208876	2	N	-0-			-0-
02	235956	X	179863	-0-	-56093	-0-	388	1	179475	2	N	-0-			-0-
03	246977	X	188671	-0-	-58306	-0-	497	1	188174	2	N	-0-			-0-
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-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	468410	X	347355	-0-	-121055	-0-	1312	1	346043	2	N	-0-			-0-
01	437751	X	330061	-0-	-107690	-0-	1463	1	328598	2	N	-0-			-0-
02	372876	X	273847	-0-	-99029	-0-	492	1	273355	2	N	-0-			-0-
03	388957	X	309107	-0-	-79850	-0-	688	1	308419	2	N	-0-			-0-
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-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	409820	X	267893	-0-	-141927	-0-	1036	1	266857	2	N	-0-			-0-
01	374201	X	248819	-0-	-125382	-0-	1130	1	247689	2	N	-0-			-0-
02	309120	X	209352	-0-	-99768	-0-	396	1	208956	2	N	-0-			-0-
03	317595	X	214740	-0-	-102855	-0-	503	1	214237	2	N	-0-			-0-
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-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	412021	X	276129	-0-	-135892	-0-	1034	1	275095	2	N	-0-			-0-
01	373581	X	258305	-0-	-115276	-0-	1134	1	257171	2	N	-0-			-0-
02	311248	X	217586	-0-	-93662	-0-	380	1	217206	2	N	-0-			-0-
03	319455	X	224998	-0-	-94457	-0-	493	1	224505	2	N	-0-			-0-
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-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	405945	X	280049	-0-	-125896	-0-	1050	1	278999	2	N	-0-			-0-
01	372341	X	262863	-0-	-109478	-0-	1156	1	261707	2	N	-0-			-0-
02	313180	X	221354	-0-	-91826	-0-	387	1	220967	2	N	-0-			-0-
03	323144	X	228953	-0-	-94191	-0-	501	1	228452	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	372465	X	266585	-0-	-105880	-0-	985	1	265600	2	N	-0-			-0-
01	347789	X	251765	-0-	-96024	-0-	1094	1	250671	2	N	-0-			-0-
02	295344	X	214492	-0-	-80852	-0-	360	1	214132	2	N	-0-			-0-
03	303955	X	226331	-0-	-77624	-0-	480	1	225851	2	N	-0-			-0-
04	272670	X	207978	-0-	-64692	-0-	993	1	206985	2	N	-0-			-0-
05	266600	X	202936	-0-	-63664	-0-	1002	1	201934	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
12	319765	X	229939	-0-	-89826	-0-	862	1	229077	2	N	-0-			-0-
01	299150	X	214976	-0-	-84174	-0-	946	1	214030	2	N	-0-			-0-
02	254576	X	182422	-0-	-72154	-0-	319	1	182103	2	N	-0-			-0-
03	262663	X	191867	-0-	-70796	-0-	420	1	191447	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	406069	X	282381	-0-	-123688	-0-	1043	1	281338	2	N	-0-			-0-
01	374046	X	264800	-0-	-109246	-0-	1150	1	263650	2	N	-0-			-0-
02	313320	X	224751	-0-	-88569	-0-	378	1	224373	2	N	-0-			-0-
03	323237	X	237027	-0-	-86210	-0-	503	1	236524	2	N	-0-			-0-
04	291390	X	217592	-0-	-73798	-0-	1039	1	216553	2	N	-0-			-0-
05	282379	X	212244	-0-	-70135	-0-	1047	1	211197	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
12	435519	X	302788	-0-	-132731	-0-	1125	1	301663	2	N	-0-			-0-
01	399528	X	266722	-0-	-132806	-0-	1091	1	265631	2	N	-0-			-0-
02	334152	X	245754	-0-	-88398	-0-	320	1	245434	2	N	-0-			-0-
03	345588	X	257462	-0-	-88126	-0-	548	1	256914	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	527496	X	370511	-0-	-156985	-0-	1369	1	369142	2	N	-0-			-0-
01	488839	X	347467	-0-	-141372	-0-	1509	1	345958	2	N	-0-			-0-
02	408044	X	295071	-0-	-112973	-0-	496	1	294575	2	N	-0-			-0-
03	419957	X	309488	-0-	-110469	-0-	657	1	308831	2	N	-0-			-0-
04	379860	X	284152	-0-	-95708	-0-	1357	1	282795	2	N	-0-			-0-
05	370512	X	278740	-0-	-91772	-0-	1376	1	277364	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
12	423987	X	291398	-0-	-132589	-0-	1076	1	290322	2	N	-0-			-0-
01	386260	X	271581	-0-	-114679	-0-	1179	1	270402	2	N	-0-			-0-
02	326312	X	229052	-0-	-97260	-0-	385	1	228667	2	N	-0-			-0-
03	336753	X	238969	-0-	-97784	-0-	506	1	238463	2	N	-0-			-0-
04	302220	X	217408	-0-	-84812	-0-	1038	1	216370	2	N	-0-			-0-
05	291400	X	211393	-0-	-80007	-0-	1043	1	210350	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	297352	X	200880	-0-	-96472	-0-	747	1	200133	2	N	-0-			-0-
01	270909	X	178882	-0-	-92027	-0-	731	1	178151	2	N	-0-			-0-
02	226856	X	162100	-0-	-64756	-0-	212	1	161888	2	N	-0-			-0-
03	232004	X	165813	-0-	-66191	-0-	347	1	165466	2	N	-0-			-0-
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-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	393359	X	263700	-0-	-129659	-0-	980	1	262720	2	N	-0-			-0-
01	359197	X	228035	-0-	-131162	-0-	931	1	227104	2	N	-0-			-0-
02	298172	X	206449	-0-	-91723	-0-	269	1	206180	2	N	-0-			-0-
03	303490	X	211386	-0-	-92104	-0-	448	1	210938	2	N	-0-			-0-
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-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	472409	X	355480	-0-	-116929	-0-	1321	1	354159	2	N	-0-			-0-
01	445501	X	312618	-0-	-132883	-0-	1281	1	311337	2	N	-0-			-0-
02	379372	X	293156	-0-	-86216	-0-	382	1	292774	2	N	-0-			-0-
03	398660	X	303020	-0-	-95640	-0-	641	1	302379	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	531123	X	339712	-0-	-191411	-0-	1286	1	338426	2	N	-0-			-0-
01	485708	X	315123	-0-	-170585	-0-	1357	1	313766	2	N	-0-			-0-
02	395556	X	264283	-0-	-131273	-0-	437	1	263846	2	N	-0-			-0-
03	403341	X	277336	-0-	-126005	-0-	577	1	276759	2	N	-0-			-0-
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-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

12	479973	X	313833	-0-	-166140	-0-	1188	1	312645	2	N	-0-			-0-
01	438030	X	292208	-0-	-145822	-0-	1258	1	290950	2	N	-0-			-0-
02	357420	X	247621	-0-	-109799	-0-	409	1	247212	2	N	-0-			-0-
03	364746	X	260258	-0-	-104488	-0-	541	1	259717	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

12	872061	X	615632	-0-	-256429	-0-	2072	1	613560	2	N	-0-			-0-
01	805039	X	578602	-0-	-226437	-0-	2309	1	576293	2	N	-0-			-0-
02	677012	X	491691	-0-	-185321	-0-	643	1	491048	2	N	-0-			-0-
03	668856	X	518046	-0-	-150810	-0-	893	1	517153	2	N	-0-			-0-
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-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

12	531588	X	338262	-0-	-193326	-0-	1280	1	336982	2	N	-0-			-0-
01	479384	X	313567	-0-	-165817	-0-	1350	1	312217	2	N	-0-			-0-
02	390852	X	264433	-0-	-126419	-0-	437	1	263996	2	N	-0-			-0-
03	398226	X	275790	-0-	-122436	-0-	572	1	275218	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

12	745953	X	457441	-0-	-288512	-0-	1540	1	455901	2	N	-0-			-0-
01	628928	X	420288	-0-	-208640	-0-	1676	1	418612	2	N	-0-			-0-
02	517272	X	347723	-0-	-169549	-0-	456	1	347267	2	N	-0-			-0-
03	492497	X	346003	-0-	-146494	-0-	593	1	345410	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

12	670933	X	463576	-0-	-207357	-0-	1560	1	462016	2	N	-0-			-0-
01	628835	X	429427	-0-	-199408	-0-	1713	1	427714	2	N	-0-			-0-
02	527968	X	359120	-0-	-168848	-0-	470	1	358650	2	N	-0-			-0-
03	506912	X	372234	-0-	-134678	-0-	642	1	371592	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

12	588318	X	339463	-0-	-248855	-0-	1225	1	338238	2	N	-0-			-0-
01	485460	X	311221	-0-	-174239	-0-	1324	1	309897	2	N	-0-			-0-
02	392952	X	257308	-0-	-135644	-0-	412	1	256896	2	N	-0-			-0-
03	378386	X	264105	-0-	-114281	-0-	536	1	263569	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	749580	X	433369	-0-	-316211	-0-	1565	1	431804	2	N	-0-			-0-
01	621767	X	399425	-0-	-222342	-0-	1699	1	397726	2	N	-0-			-0-
02	508060	X	331248	-0-	-176812	-0-	530	1	330718	2	N	-0-			-0-
03	479570	X	338198	-0-	-141372	-0-	686	1	337512	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

12	611289	X	340414	-0-	-270875	-0-	1229	1	339185	2	N	-0-			-0-
01	480252	X	314531	-0-	-165721	-0-	1338	1	313193	2	N	-0-			-0-
02	386064	X	262623	-0-	-123441	-0-	420	1	262203	2	N	-0-			-0-
03	376402	X	271010	-0-	-105392	-0-	550	1	270460	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

12	794623	X	448154	-0-	-346469	-0-	1619	1	446535	2	N	-0-			-0-
01	627471	X	412999	-0-	-214472	-0-	1757	1	411242	2	N	-0-			-0-
02	515480	X	344398	-0-	-171082	-0-	551	1	343847	2	N	-0-			-0-
03	496713	X	352608	-0-	-144105	-0-	716	1	351892	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

12	736002	X	495195	-0-	-240807	-0-	1665	1	493530	2	N	-0-			-0-
01	680140	X	458058	-0-	-222082	-0-	1827	1	456231	2	N	-0-			-0-
02	560000	X	381745	-0-	-178255	-0-	500	1	381245	2	N	-0-			-0-
03	529015	X	387869	-0-	-141146	-0-	670	1	387199	2	N	-0-			-0-
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-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

12	489552	X	378677	-0-	-110875	-0-	508	1	378169	2	N	-0-			-0-
01	461683	X	321782	-0-	-139901	-0-	454	1	321328	2	N	-0-			-0-
02	378448	X	271668	-0-	-106780	-0-	395	1	271273	2	N	-0-			-0-
03	391685	X	280647	-0-	-111038	-0-	398	1	280249	2	N	-0-			-0-
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-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

12	584110	X	584110	-0-	-0-	-0-	734	1	583376	2	N	-0-			-0-
01	523931	X	372988	-0-	-150943	-0-	526	1	372462	2	N	-0-			-0-
02	521920	X	313167	-0-	-208753	-0-	455	1	312712	2	N	-0-			-0-
03	584102	X	322971	-0-	-261131	-0-	459	1	322512	2	N	-0-			-0-
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-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

12	700290	X	324280	-0-	-376010	-0-	458	1	323822	2	N	-0-			-0-
01	670375	X	452469	-0-	-217906	-0-	667	1	451802	2	N	-0-			-0-
02	563696	X	377532	-0-	-186164	-0-	582	1	376950	2	N	-0-			-0-
03	392063	X	392063	-0-	-0-	-0-	591	1	391472	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	592999	X	310332	-0-	-282667	-0-	438	1	309894	2	N	-0-			-0-
01	560046	X	441690	-0-	-118356	-0-	650	1	441040	2	N	-0-			-0-
02	462168	X	347535	-0-	-114633	-0-	536	1	346999	2	N	-0-			-0-
03	360200	X	360200	-0-	-0-	-0-	543	1	359657	2	N	-0-			-0-
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-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

12	530379	X	329133	-0-	-201246	-0-	1246	1	327887	2	N	-0-			-0-
01	473463	X	306532	-0-	-166931	-0-	1318	1	305214	2	N	-0-			-0-
02	387184	X	257373	-0-	-129811	-0-	426	1	256947	2	N	-0-			-0-
03	392119	X	267197	-0-	-124922	-0-	555	1	266642	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

12	671677	X	359640	-0-	-312037	-0-	1210	1	358430	2	N	-0-			-0-
01	550529	X	325940	-0-	-224589	-0-	1300	1	324640	2	N	-0-			-0-
02	446740	X	270977	-0-	-175763	-0-	355	1	270622	2	N	-0-			-0-
03	423429	X	295112	-0-	-128317	-0-	506	1	294606	2	N	-0-			-0-
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-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

12	774659	X	579312	-0-	-195347	-0-	2200	1	577112	2	N	-0-			-0-
01	774659	X	552256	-0-	-222403	-0-	2342	1	549914	2	N	-0-			-0-
02	582064	X	462188	-0-	-119876	-0-	730	1	461458	2	N	-0-			-0-
03	588907	X	481254	-0-	-107653	-0-	973	1	480281	2	N	-0-			-0-
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-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

12	778038	X	549656	-0-	-228382	-0-	2087	1	547569	2	N	-0-			-0-
01	778038	X	524358	-0-	-253680	-0-	2223	1	522135	2	N	-0-			-0-
02	549892	X	435733	-0-	-114159	-0-	688	1	435045	2	N	-0-			-0-
03	556450	X	448341	-0-	-108109	-0-	903	1	447438	2	N	-0-			-0-
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-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

12	568540	X	433630	-0-	-134910	-0-	1645	1	431985	2	N	-0-			-0-
01	568540	X	405971	-0-	-162569	-0-	1717	1	404254	2	N	-0-			-0-
02	417956	X	337331	-0-	-80625	-0-	532	1	336799	2	N	-0-			-0-
03	437131	X	352234	-0-	-84897	-0-	711	1	351523	2	N	-0-			-0-
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-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

12	420670	X	317507	-0-	-103163	-0-	1162	1	316345	2	N	-0-			-0-
01	420670	X	307886	-0-	-112784	-0-	1639	1	306247	2	N	-0-			-0-
02	359072	X	310366	-0-	-48706	-0-	750	1	309616	2	N	-0-			-0-
03	348347	X	260971	-0-	-87376	-0-	536	1	260435	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	678342	X	378234	-0-	-300108	-0-	513	1	377721	2	N	-0-			-0-
01	678342	X	342573	-0-	-335769	-0-	484	1	342089	2	N	-0-			-0-
02	400288	X	293745	-0-	-106543	-0-	427	1	293318	2	N	-0-			-0-
03	414532	X	304510	-0-	-110022	-0-	432	1	304078	2	N	-0-			-0-
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-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

12	0		493207	-0-	493207	796085	1833	1	491374	2	N	-0-			-0-
01	0		457959	-0-	457959	1254044	2017	1	455942	2	N	-0-			-0-
02	1635862	X	381818	-0-	-1254044	-0-	674	1	381144	2	N	-0-			-0-
03	532239	X	387398	-0-	-144841	-0-	861	1	386537	2	N	-0-			-0-
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-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

12	0		601257	-0-	601257	955240	2151	1	599106	2	N	-0-			-0-
01	0		547274	-0-	547274	1502514	2336	1	544938	2	N	-0-			-0-
02	1958364	X	455850	-0-	-1502514	-0-	734	1	455116	2	N	-0-			-0-
03	627750	X	450368	-0-	-177382	-0-	922	1	449446	2	N	-0-			-0-
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-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

12	0		547491	-0-	547491	2759510	2085	1	545406	2	N	-0-			-0-
01	0		503591	-0-	503591	3263101	2140	1	501451	2	N	-0-			-0-
02	3700133	X	437032	-0-	-3263101	-0-	739	1	436293	2	N	-0-			-0-
03	769265	X	224379	-0-	-544886	-0-	258	1	224121	2	N	-0-			-0-
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-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

12	0		441018	-0-	441018	2265883	1680	1	439338	2	N	-0-			-0-
01	0		404354	-0-	404354	2670237	1719	1	402635	2	N	-0-			-0-
02	2998699	X	328462	-0-	-2670237	-0-	557	1	327905	2	N	-0-			-0-
03	661509	X	177209	-0-	-484300	-0-	204	1	177005	2	N	-0-			-0-
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-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

12	0	W	602905	-0-	602905	1407425	676	1	602229	2	N	-0-			-0-
01	0	W	527051	-0-	527051	1934476	613	1	526438	2	N	-0-			-0-
02	2364937	X	430461	-0-	-1934476	-0-	517	1	429944	2	N	-0-			-0-
03	777170	X	442089	-0-	-335081	-0-	510	1	441579	2	N	-0-			-0-
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-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

12	0	W	618027	-0-	618027	1737771	693	1	617334	2	N	-0-			-0-
01	0	W	533631	-0-	533631	2271402	621	1	533010	2	N	-0-			-0-
02	2705708	X	434306	-0-	-2271402	-0-	522	1	433784	2	N	-0-			-0-
03	821717	X	446450	-0-	-375267	-0-	515	1	445935	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	669657	-0-	669657	1425333	751	1	668906	2	N	-0-					-0-
01	0	W	572019	-0-	572019	1997352	666	1	571353	2	N	-0-					-0-
02	2453556	X	456204	-0-	-1997352	-0-	548	1	455656	2	N	-0-					-0-
03	807581	X	472719	-0-	-334862	-0-	545	1	472174	2	N	-0-					-0-
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-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

12	0		436478	-0-	436478	436478	530	1	435948	2	N	-0-					-0-
01	0		674779	-0-	674779	1111257	786	1	673993	2	N	-0-					-0-
02	0		539112	-0-	539112	1650369	656	1	538456	2	N	-0-					-0-
03	2186766	X	536397	-0-	-1650369	-0-	626	1	535771	2	N	-0-					-0-
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-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

12	0		503086	-0-	503086	805142	1871	1	501215	2	N	-0-					-0-
01	0		463446	-0-	463446	1268588	2039	1	461407	2	N	-0-					-0-
02	1649959	X	381371	-0-	-1268588	-0-	674	1	380697	2	N	-0-					-0-
03	526008	X	376212	-0-	-149796	-0-	834	1	375378	2	N	-0-					-0-
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-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

12	0		589390	-0-	589390	1627393	661	1	588729	2	N	-0-					-0-
01	0		516408	-0-	516408	2143801	601	1	515807	2	N	-0-					-0-
02	2566337	X	422536	-0-	-2143801	-0-	508	1	422028	2	N	-0-					-0-
03	764646	X	433244	-0-	-331402	-0-	500	1	432744	2	N	-0-					-0-
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-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

12	0		451102	-0-	451102	451102	530	1	450572	2	N	-0-					-0-
01	0		684269	-0-	684269	1135371	797	1	683472	2	N	-0-					-0-
02	0		527687	-0-	527687	1663058	642	1	527045	2	N	-0-					-0-
03	2176923	X	513865	-0-	-1663058	-0-	600	1	513265	2	N	-0-					-0-
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-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

01	0		210322	-0-	210322	210322	1015	1	209307	2	N	-0-					-0-
02	0		460635	-0-	460635	670957	754	1	459881	2	N	-0-					-0-
*03	1128589	X	457632	-0-	-670957	-0-	971	1	456661	2	N	-0-					-0-
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-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

12	0		513104	-0-	513104	513104	605	1	512499	2	N	-0-					-0-
01	0		823252	-0-	823252	1336356	959	1	822293	2	N	-0-					-0-
02	0		660206	-0-	660206	1996562	804	1	659402	2	N	-0-					-0-
03	2654681	X	658119	-0-	-1996562	-0-	768	1	657351	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
01	0		208690	-0-	208690	208690	1011	1	207679	2	N	-0-					-0-
02	0		478253	-0-	478253	686943	785	1	477468	2	N	-0-					-0-
03	1175158	X	488215	-0-	-686943	-0-	1034	1	487181	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0		176096	-0-	176096	176096	629	1	175467	2	N	-0-					-0-
01	0		733150	-0-	733150	909246	3038	1	730112	2	N	-0-					-0-
02	0		604428	-0-	604428	1513674	1088	1	603340	2	N	-0-					-0-
03	2118956	X	605282	-0-	-1513674	-0-	1384	1	603898	2	N	-0-					-0-
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-

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		425261	-0-	425261	425261	330	1	424931	2	N	-0-					-0-
09	0		709263	-0-	709263	1134524	542	1	708721	2	N	-0-					-0-
10	0		576579	-0-	576579	1711103	1221	1	575358	2	N	-0-					-0-
11	0		558267	-0-	558267	2269370	1448	1	556819	2	N	-0-					-0-
12	0		575945	-0-	575945	2845315	2193	1	573752	2	N	-0-					-0-
01	0		533333	-0-	533333	3378648	2269	1	531064	2	N	-0-					-0-
*02	3817076	X	438428	-0-	-3378648	-0-	742	1	437686	2	N	-0-					-0-
03	787865	X	458955	-0-	-328910	-0-	950	1	458005	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	0		209865	-0-	209865	209865	1003	1	208862	2	N	-0-					-0-
02	0		476963	-0-	476963	686828	780	1	476183	2	N	-0-					-0-
*03	1161425	X	474597	-0-	-686828	-0-	1006	1	473591	2	N	-0-					-0-
04	525690	X	409116	-0-	-116574	-0-	1971	1	407145	2	N	-0-					-0-
05	543213	X	NO RPT	-0-	-543213	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		202415	-0-	202415	202415	970	1	201445	2	N	-0-					-0-
02	0		447487	-0-	447487	649902	734	1	446753	2	N	-0-					-0-
*03	1103150	X	453248	-0-	-649902	-0-	960	1	452288	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		149149	-0-	149149	149149	518	1	148631	2	N	-0-					-0-
01	0		645415	-0-	645415	794564	2677	1	642738	2	N	-0-					-0-
02	0		546420	-0-	546420	1340984	983	1	545437	2	N	-0-					-0-
*03	1901692	X	560708	-0-	-1340984	-0-	1286	1	559422	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		150515	-0-	150515	150515	536	1	149979	2	N	-0-			-0-
01	0		669471	-0-	669471	819986	2776	1	666695	2	N	-0-			-0-
02	0		565741	-0-	565741	1385727	1019	1	564722	2	N	-0-			-0-
*03	1956002	X	570275	-0-	-1385727	-0-	1305	1	568970	2	N	-0-			-0-
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-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	119616	X	NO RPT	-0-	-119616	-0-					N	NO RPT			-0-
03	529728	X	NO RPT	-0-	-529728	-0-					N	NO RPT			-0-
04	512640	X	NO RPT	-0-	-512640	-0-					N	NO RPT			-0-
05	529728	X	NO RPT	-0-	-529728	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	477522	X	NO RPT	-0-	-477522	-0-					N	NO RPT			-0-
04	795870	X	NO RPT	-0-	-795870	-0-					N	NO RPT			-0-
05	822399	X	NO RPT	-0-	-822399	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	538730	X	NO RPT	-0-	-538730	-0-					N	NO RPT			-0-
04	950700	X	NO RPT	-0-	-950700	-0-					N	NO RPT			-0-
05	982390	X	NO RPT	-0-	-982390	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	151550	X	NO RPT	-0-	-151550	-0-					N	NO RPT			-0-
04	909300	X	NO RPT	-0-	-909300	-0-					N	NO RPT			-0-
05	939610	X	NO RPT	-0-	-939610	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	532	1	1861	2	N	-0-					220
01	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	570	1	1964	2	N	-0-					220
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1613	2	N	184	184	1			220
							202	9									
03	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	589	1	1743	2	N	-0-					220
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			58
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1836	2	80	9	N	73					131
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					131
03	1550	X	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-	97	1			34
04	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			N	-0-					34
05	1922	X	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					77
02	784	X	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					77
03	868	X	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					77
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					77
05	775	X	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

12	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					20
01	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2			N	-0-					20
02	2688	X	2173	-0-	-515	-0-	2173	2			N	-0-					20
03	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2			N	-0-					20
04	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2471	2			N	-0-					20
05	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	286	1	3866	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	305	1	3973	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	2813	-0-	-2843	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	3705	-0-	-2557	-0-	258	1	3433	2	Y	13					13
							14	9									
04	4140	X	3716	-0-	-424	-0-	257	1	3451	2	Y	7					20
							8	9									
05	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	266	1	3511	2	Y	-0-	18	1			2

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					23
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					23
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					23
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

12	434	X	71	-0-	-363	-0-	71	2			N	-0-					27
01	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					27
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					27
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					27
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					27
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2030	2	131	9	N	119	121	1			25
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					25
*05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					25

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					204
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	664	1	4051	2	N	-0-					204
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	1014	1	4590	2	N	-0-					204
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1131	1	1990	2	N	-0-					204
04	3420 X	2835	-0-	-585	-0-	1014	1	1620	2	N	183	183	1			204
						201	9									
05	3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	815	1	968	2	N	-0-					204

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	888	-0-	-693	-0-	102	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1196	-0-	-288	-0-	120	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1143	-0-	-438	-0-	129	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	78	-0-	-46	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					175
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					175
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					175
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					175
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					97
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					97
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					97
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	114	2	24	9	N	22	79	1			40
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					40
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1904	X	1655	-0-	-249	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-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
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	N	2	2	8			67
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8			67
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					67
03	3286	X	2431	-0-	-855	-0-	2429	2	2	9	N	2	2	8			67
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

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
12	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	-0-					3
01	9455	X	8862	-0-	-593	-0-	8862	2			N	-0-					3
02	8260	X	8077	-0-	-183	-0-	8077	2			N	-0-					3
03	8184	X	8111	-0-	-73	-0-	8111	2			N	-0-					3
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					3
*05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					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
12	1178	N	478	-0-	-700	-0-	478	2			N	-0-					63
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					63
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					63
03	1147	X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					63
04	2460	X	1055	-0-	-1405	-0-	1055	2			N	-0-					63
05	2542	X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	16120	X	10857	-0-	-5263	-0-	28	1	10829	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	10136	-0-	-5984	-0-	27	1	10108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14028	X	9439	-0-	-4589	-0-	26	1	9413	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	9124	-0-	-4361	-0-	27	1	9097	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	X	1404	-0-	-80	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3419	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					-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
12	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	37	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	45	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	41	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	45	1	3152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	221	1	3229	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2841	-0-	-817	-0-	196	1	2645	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	331	1	4454	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	193	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1540	-0-	-1790	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	1357	-0-	-3944	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					-0-
01	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	22290	-0-	-2014	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	22689	-0-	-3940	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21026	-0-	-3214	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	21188	-0-	-3488	-0-	21188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3542	-0-	-210	-0-	3541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
12	15624	X	11883	-0-	-3741	-0-	186	1	11697	2	N	-0-					20
01	15624	X	10653	-0-	-4971	-0-	186	1	10467	2	N	-0-					20
02	16520	X	9799	-0-	-6721	-0-	168	1	9631	2	N	-0-					20
03	15314	X	10285	-0-	-5029	-0-	186	1	10099	2	N	-0-					20
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

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
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	6666	-0-	-6292	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	6820	-0-	-5720	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	4457	-0-	-8501	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	48	1	3347	2	N	-0-					5
01	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	53	1	3516	2	N	-0-					5
02	3612	X	3387	-0-	-225	-0-	47	1	3340	2	N	-0-					5
03	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	52	1	3642	2	N	-0-					5
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

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
12	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	404	1	2437	2	N	-0-					214
01	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	438	1	2484	2	N	-0-					214
02	3360	X	2666	-0-	-694	-0-	407	1	2259	2	N	-0-					214
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	552	1	2625	2	N	-0-					214
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

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
12	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	6274	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6992	2	1	9	Y	1	1	8			83
02	6664	X	5945	-0-	-719	-0-	5945	2			Y	-0-					83
03	7378	X	6228	-0-	-1150	-0-	6228	2			Y	-0-					83
04	7140	X	5666	-0-	-1474	-0-	5666	2			Y	-0-					83
05	7006	X	5509	-0-	-1497	-0-	5509	2			Y	-0-					83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7689	-0-	-739	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8132	-0-	-889	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7709	-0-	-811	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7912	-0-	-613	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	7347	X	6559	-0-	-788	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9634	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8957	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
12	8680	X	2997	-0-	-5683	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	26	-0-	-8499	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
04	6570	X	3	-0-	-6567	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	29	-0-	-2978	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4144	-0-	-475	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3835	-0-	-425	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2			N	-0-					-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
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3054	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2884	X	2526	-0-	-358	-0-	2522	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	3565	X	2016	-0-	-1549	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1577	-0-	-1461	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2744	X	1267	-0-	-1477	-0-	1264	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
12	2759	X	1797	-0-	-962	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	5993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6324	X	5832	-0-	-492	-0-	5831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5255	-0-	-177	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5793	-0-	-221	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

12	12524	X	12274	-0-	-250	-0-	12013	2	261	4	N	-0-					-0-
01	12524	X	12443	-0-	-81	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11149	-0-	-107	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12174	-0-	-288	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10712	-0-	-1348	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11865	-0-	-566	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

12	7161	X	544	-0-	-6617	-0-	164	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	1096	1	15598	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	1221	1	26894	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
03	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1271	1	14684	2	Y	-0-					-0-
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									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

12	2108	X	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

12	11129	X	9255	-0-	-1874	-0-	9235	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	10974	X	9660	-0-	-1314	-0-	9643	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	9492	X	8353	-0-	-1139	-0-	8328	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9894	2	23	9	N	21	21	8			-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

12	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	418	1	3026	2	Y	-0-					14
01	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	440	1	3220	2	Y	-0-					14
02	3360	X	3301	-0-	-59	-0-	389	1	2912	2	Y	-0-					14
03	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	383	1	3042	2	Y	-0-					14
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

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
12	5177	X	3271	-0-	-1906	-0-	309	1	2962	2	Y	-0-					23
01	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	345	1	3444	2	Y	59	44	1			38
							65	9									
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	274	1	3717	2	Y	61	61	1			38
							67	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	373	1	3581	2	Y	-0-					38
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	365	1	3318	2	Y	64	64	1			38
							70	9									
05	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	331	1	3205	2	Y	-0-					38

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
12	10664	X	8505	-0-	-2159	-0-	804	1	7701	2	Y	-0-					11
01	10199	X	8380	-0-	-1819	-0-	758	1	7556	2	Y	60	33	1			38
							66	9									
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	696	1	9444	2	Y	61	61	1			38
							67	9									
03	8494	X	8023	-0-	-471	-0-	756	1	7267	2	Y	-0-					38
04	8220	X	7655	-0-	-565	-0-	752	1	6833	2	Y	64	64	1			38
							70	9									
05	11315	X	7540	-0-	-3775	-0-	707	1	6833	2	Y	-0-					38

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
12	5673	X	3374	-0-	-2299	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	7815	-0-	-5655	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	8441	-0-	-5478	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10778	-0-	-940	-0-	10776	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11625	X	10103	-0-	-1522	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9516	-0-	-620	-0-	9513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	10365	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

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
12	2077	X	1299	-0-	-778	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2912	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
12	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1197	1	11472	2	Y	-0-					1
01	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	1271	1	12676	2	Y	-0-					1
02	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	1195	1	16219	2	Y	-0-					1
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	1333	1	12805	2	Y	-0-					1
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

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
12	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	223	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	235	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	254	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	6634	X	6272	-0-	-362	-0-	508	1	5764	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6214	-0-	-420	-0-	472	1	5740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5880	X	3789	-0-	-2091	-0-	332	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5774	-0-	-581	-0-	480	1	5293	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
12	15035	X	13811	-0-	-1224	-0-	13807	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	15035	X	13996	-0-	-1039	-0-	13993	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	13244	X	12257	-0-	-987	-0-	12257	2			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13720	-0-	-633	-0-	13720	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14756	X	7054	-0-	-7702	-0-	666	1	6388	2	Y	-0-					1
01	11222	X	5735	-0-	-5487	-0-	523	1	5212	2	Y	-0-					1
02	7084	X	7047	-0-	-37	-0-	484	1	6563	2	Y	-0-					1
03	7068	X	5459	-0-	-1609	-0-	515	1	4944	2	Y	-0-					1
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

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
12	9455	X	9043	-0-	-412	-0-	732	1	8311	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8528	-0-	-927	-0-	648	1	7878	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	788	1	8212	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	760	1	8390	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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
12	15314	X	11007	-0-	-4307	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
01	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10160	-0-	-704	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10955	-0-	-1435	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11212	-0-	-1591	-0-	11212	2			N	-0-					-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
12	15066	X	13980	-0-	-1086	-0-	13959	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	14973	X	13859	-0-	-1114	-0-	13847	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	12908	X	12413	-0-	-495	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13819	-0-	-472	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13544	-0-	-136	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13749	-0-	-232	-0-	13749	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7733	-0-	-79	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6546	-0-	-370	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	6076	X	4438	-0-	-1638	-0-	1336	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	3480	-0-	-2596	-0-	229	1	3250	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7000	X	4133	-0-	-2867	-0-	179	1	3951	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4433	X	3504	-0-	-929	-0-	279	1	3225	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	7409	X	6146	-0-	-1263	-0-	87	1	6059	2	N	-0-					3
01	7409	X	6070	-0-	-1339	-0-	90	1	5980	2	N	-0-					3
02	6692	X	6429	-0-	-263	-0-	90	1	6339	2	N	-0-					3
03	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	91	1	6402	2	N	-0-					3
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

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
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	12422	-0-	-1404	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12375	-0-	-955	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11173	-0-	-503	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12249	-0-	-616	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10251	-0-	-2199	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11078	-0-	-1353	-0-	11078	2			N	-0-					-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
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	16	1	6430	2	N	-0-					-0-
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	18	1	6782	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6641	-0-	-1395	-0-	18	1	6623	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7089	-0-	-1808	-0-	21	1	7068	2	N	-0-					-0-
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-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

12	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11465	-0-	-1741	-0-	11465	2			Y	-0-					-0-
02	11956	X	10371	-0-	-1585	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-
03	19561	X	16350	-0-	-3211	-0-	16350	2			Y	-0-					-0-
04	18930	X	11006	-0-	-7924	-0-	11006	2			Y	-0-					-0-
05	19561	X	8539	-0-	-11022	-0-	8539	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
01	8649	X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	2054	-0-	-6402	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	2839	-0-	-6523	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			Y	-0-					-0-
*05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			Y	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

12	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716	X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

12	4588	X	3305	-0-	-1283	-0-	227	1	3078	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3521	-0-	-788	-0-	251	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	216	1	2830	2	N	20					20
							22	9									
03	3844	X	3563	-0-	-281	-0-	247	1	3297	2	N	17					37
							19	9									
04	3420	X	2636	-0-	-784	-0-	183	1	2453	2	N	-0-					37
05	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	247	1	3255	2	N	-0-					37

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	9867	-0-	-2223	-0-	9731	2	136	4	N	-0-			20
01	11687	X	11351	-0-	-336	-0-	11351	2			N	-0-			20
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-			20
03	9858	X	9048	-0-	-810	-0-	9048	2			N	-0-			20
04	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-			20
*05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

12	21235	X	16935	-0-	-4300	-0-	16935	2			N	-0-			-0-
01	20212	X	19007	-0-	-1205	-0-	19007	2			N	-0-			-0-
02	16268	X	15842	-0-	-426	-0-	15842	2			N	-0-			-0-
03	17019	X	16536	-0-	-483	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
04	18390	X	15680	-0-	-2710	-0-	15680	2			N	-0-			-0-
05	19003	X	15113	-0-	-3890	-0-	15113	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

12	29853	X	22949	-0-	-6904	-0-	22949	2			N	-0-			3
01	29419	X	22458	-0-	-6961	-0-	22458	2			N	-0-			3
02	26180	X	23320	-0-	-2860	-0-	23320	2			N	-0-			3
03	28985	X	27195	-0-	-1790	-0-	27195	2			N	-0-			3
04	28050	X	27088	-0-	-962	-0-	27088	2			N	-0-			3
*05	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

12	68639	X	68639	-0-	-0-	-0-	68639	2			N	-0-			-0-
01	66928	X	66928	-0-	-0-	-0-	66928	2			N	-0-			-0-
02	68712	X	56662	-0-	-12050	-0-	56662	2			N	-0-			-0-
03	75795	X	58899	-0-	-16896	-0-	58899	2			N	-0-			-0-
04	66420	X	55032	-0-	-11388	-0-	55032	2			N	-0-			-0-
05	68634	X	54586	-0-	-14048	-0-	54586	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

12	147529	X	114154	-0-	-33375	-0-	69	1	114085	2	Y	-0-			-0-
01	137609	X	107152	-0-	-30457	-0-	64	1	107088	2	Y	-0-			-0-
02	119112	X	90185	-0-	-28927	-0-	55	1	90130	2	Y	-0-			-0-
03	122698	X	93085	-0-	-29613	-0-	66	1	93019	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100936	X	74064	-0-	-26872	-0-	274	1	73790	2	Y	-0-					-0-
01	97309	X	69419	-0-	-27890	-0-	263	1	69156	2	Y	-0-					-0-
02	72604	X	59389	-0-	-13215	-0-	232	1	59157	2	Y	-0-					-0-
03	80383	X	59581	-0-	-20802	-0-	245	1	59336	2	Y	-0-					-0-
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-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

12	98735	X	79713	-0-	-19022	-0-	294	1	79419	2	Y	-0-					-0-
01	98208	X	74968	-0-	-23240	-0-	284	1	74684	2	Y	-0-					-0-
02	75852	X	63785	-0-	-12067	-0-	249	1	63536	2	Y	-0-					-0-
03	83979	X	65562	-0-	-18417	-0-	270	1	65292	2	Y	-0-					-0-
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-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

12	135501	X	103965	-0-	-31536	-0-	266	1	103699	2	N	-0-					-0-
01	132029	X	98608	-0-	-33421	-0-	265	1	98343	2	N	-0-					-0-
02	113008	X	86997	-0-	-26011	-0-	236	1	86761	2	N	-0-					-0-
03	117335	X	90407	-0-	-26928	-0-	263	1	90144	2	N	-0-					-0-
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-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

12	140678	X	112413	-0-	-28265	-0-	33	1	112380	2	Y	-0-					-0-
01	134726	X	109257	-0-	-25469	-0-	33	1	109224	2	Y	-0-					-0-
02	109368	X	99340	-0-	-10028	-0-	30	1	99310	2	Y	-0-					-0-
03	121086	X	83124	-0-	-37962	-0-	29	1	83095	2	Y	-0-					-0-
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-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

12	177940	X	127241	-0-	-50699	-0-	37	1	127204	2	Y	-0-					-0-
01	164145	X	125750	-0-	-38395	-0-	38	1	125712	2	Y	-0-					-0-
02	128884	X	128800	-0-	-84	-0-	39	1	128761	2	Y	-0-					-0-
03	141546	X	110627	-0-	-30919	-0-	39	1	110588	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

12	94643	X	75871	-0-	-18772	-0-	310	1	75518	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
01	90799	X	73944	-0-	-16855	-0-	310	1	73599	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	75880	X	65052	-0-	-10828	-0-	280	1	64716	2	N	51	51	8			-0-
							56	9									
03	84010	X	69810	-0-	-14200	-0-	310	1	69459	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	173941	X	127666	-0-	-46275	-0-	235	1	127431	2	Y	-0-			-0-
01	168640	X	119547	-0-	-49093	-0-	232	1	119315	2	Y	-0-			-0-
02	134120	X	102752	-0-	-31368	-0-	210	1	102542	2	Y	-0-			-0-
03	142569	X	97013	-0-	-45556	-0-	260	1	96753	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	177799	X	177799	-0-	-0-	-0-	328	1	177471	2	Y	-0-			-0-
01	166434	X	166434	-0-	-0-	-0-	323	1	166111	2	Y	-0-			-0-
02	169848	X	139836	-0-	-30012	-0-	286	1	139550	2	Y	-0-			-0-
03	188046	X	120692	-0-	-67354	-0-	323	1	120369	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	205127	X	172420	-0-	-32707	-0-	641	1	171779	2	Y	-0-			-0-
01	204259	X	166063	-0-	-38196	-0-	640	1	165423	2	Y	-0-			-0-
02	172928	X	147775	-0-	-25153	-0-	580	1	147195	2	Y	-0-			-0-
03	187209	X	157621	-0-	-29588	-0-	640	1	156981	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	188573	X	160984	-0-	-27589	-0-	599	1	160385	2	Y	-0-			-0-
01	188573	X	155755	-0-	-32818	-0-	600	1	155155	2	Y	-0-			-0-
02	160356	X	137776	-0-	-22580	-0-	540	1	137236	2	Y	-0-			-0-
03	174654	X	147964	-0-	-26690	-0-	600	1	147364	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	190340	X	165757	-0-	-24583	-0-	305	1	165452	2	Y	-0-			-0-
01	188976	X	161009	-0-	-27967	-0-	313	1	160696	2	Y	-0-			-0-
02	167076	X	141299	-0-	-25777	-0-	289	1	141010	2	Y	-0-			-0-
03	167152	X	106253	-0-	-60899	-0-	285	1	105968	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	272986	X	219772	-0-	-53214	-0-	921	1	218851	2	Y	-0-			-0-
01	256711	X	215829	-0-	-40882	-0-	932	1	214897	2	Y	-0-			-0-
02	214329	X	214329	-0-	-0-	-0-	901	1	213428	2	Y	-0-			-0-
03	227497	X	227497	-0-	-0-	-0-	998	1	226499	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	286347	X	187442	-0-	-98905	-0-	785	1	186657	2	Y	-0-			-0-
01	257951	X	179594	-0-	-78357	-0-	776	1	178818	2	Y	-0-			-0-
02	196448	X	156822	-0-	-39626	-0-	659	1	156163	2	Y	-0-			-0-
03	202492	X	165735	-0-	-36757	-0-	727	1	165008	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	235414	X	184851	-0-	-50563	-0-	774	1	184077	2	Y	-0-					-0-
01	206367	X	178704	-0-	-27663	-0-	772	1	177932	2	Y	-0-					-0-
02	178276	X	161586	-0-	-16690	-0-	679	1	160907	2	Y	-0-					-0-
03	191704	X	172328	-0-	-19376	-0-	756	1	171572	2	Y	-0-					-0-
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-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

12	267902	X	161509	-0-	-106393	-0-	527	1	160982	2	Y	-0-					-0-
01	150288	X	142961	-0-	-7327	-0-	576	1	142385	2	Y	-0-					-0-
02	135744	X	54874	-0-	-80870	-0-	220	1	54654	2	Y	-0-					-0-
03	161510	X	150870	-0-	-10640	-0-	555	1	150315	2	Y	-0-					-0-
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-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

12	252030	X	218615	-0-	-33415	-0-	713	1	217902	2	Y	-0-					-0-
01	247380	X	95370	-0-	-152010	-0-	384	1	94986	2	Y	-0-					-0-
02	223440	X	65060	-0-	-158380	-0-	260	1	64800	2	Y	-0-					-0-
03	247380	X	185973	-0-	-61407	-0-	685	1	185288	2	Y	-0-					-0-
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-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

12	267313	X	223948	-0-	-43365	-0-	827	1	223121	2	Y	-0-					-0-
01	260865	X	224118	-0-	-36747	-0-	848	1	223270	2	Y	-0-					-0-
02	199445	X	199445	-0-	-0-	-0-	779	1	198666	2	Y	-0-					-0-
03	214923	X	213508	-0-	-1415	-0-	880	1	212628	2	Y	-0-					-0-
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-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

12	300611	X	300611	-0-	-0-	-0-	599	1	300012	2	N	-0-					-0-
01	305257	X	290587	-0-	-14670	-0-	595	1	289992	2	N	-0-					-0-
02	280056	X	186717	-0-	-93339	-0-	532	1	186185	2	N	-0-					-0-
03	310062	X	265294	-0-	-44768	-0-	606	1	264688	2	N	-0-					-0-
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-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

12	473401	X	322110	-0-	-151291	-0-	641	1	321469	2	N	-0-					-0-
01	412114	X	314525	-0-	-97589	-0-	645	1	313880	2	N	-0-					-0-
02	337988	X	206667	-0-	-131321	-0-	588	1	206079	2	N	-0-					-0-
03	359817	X	277732	-0-	-82085	-0-	634	1	277098	2	N	-0-					-0-
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-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

12	178498	X	172055	-0-	-6443	-0-	104	1	171951	2	Y	-0-					-0-
01	197129	X	162522	-0-	-34607	-0-	107	1	162415	2	Y	-0-					-0-
02	178052	X	147188	-0-	-30864	-0-	97	1	147091	2	Y	-0-					-0-
03	197129	X	155985	-0-	-41144	-0-	106	1	155879	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	375100	X	274953	-0-	-100147	-0-	660	1	274279	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	193843	X	180285	-0-	-13558	-0-	495	1	179789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	237104	X	159305	-0-	-77799	-0-	361	1	158943	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	274939	X	181658	-0-	-93281	-0-	393	1	181245	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
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-

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
12	329496	X	329496	-0-	-0-	-0-	198	1	329298	2	Y	-0-					-0-
01	318482	X	318482	-0-	-0-	-0-	210	1	318272	2	Y	-0-					-0-
02	297836	X	280881	-0-	-16955	-0-	186	1	280695	2	Y	-0-					-0-
03	329747	X	313774	-0-	-15973	-0-	213	1	313561	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	300638	X	222415	-0-	-78223	-0-	534	1	221879	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	230981	X	106580	-0-	-124401	-0-	293	1	106285	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	226492	X	182613	-0-	-43879	-0-	413	1	182199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	254136	X	254136	-0-	-0-	-0-	550	1	253586	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	329871	X	277739	-0-	-52132	-0-	167	1	277572	2	Y	-0-					-0-
01	329871	X	284432	-0-	-45439	-0-	171	1	284261	2	Y	-0-					-0-
02	261912	X	257459	-0-	-4453	-0-	158	1	257301	2	Y	-0-					-0-
03	285727	X	240360	-0-	-45367	-0-	170	1	240190	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	337683	X	287083	-0-	-50600	-0-	602	1	286481	2	Y	-0-					-0-
01	337683	X	279990	-0-	-57693	-0-	605	1	279385	2	Y	-0-					-0-
02	281148	X	245854	-0-	-35294	-0-	553	1	245301	2	Y	-0-					-0-
03	308667	X	262904	-0-	-45763	-0-	615	1	262289	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	392615	X	304119	-0-	-88496	-0-	638	1	303481	2	Y	-0-					-0-
01	371473	X	293795	-0-	-77678	-0-	635	1	293160	2	Y	-0-					-0-
02	303716	X	252514	-0-	-51202	-0-	567	1	251947	2	Y	-0-					-0-
03	330491	X	267429	-0-	-63062	-0-	625	1	266804	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	446958	X	391911	-0-	-55047	-0-	637	1	391274	2	Y	-0-					-0-
01	437813	X	387810	-0-	-50003	-0-	658	1	387152	2	Y	-0-					-0-
02	383264	X	348642	-0-	-34622	-0-	617	1	348025	2	Y	-0-					-0-
03	424328	X	362113	-0-	-62215	-0-	741	1	361372	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	444974	X	397072	-0-	-47902	-0-	115	1	396957	2	Y	-0-					-0-
01	444974	X	386165	-0-	-58809	-0-	117	1	386048	2	Y	-0-					-0-
02	401912	X	350687	-0-	-51225	-0-	107	1	350580	2	Y	-0-					-0-
03	425971	X	349933	-0-	-76038	-0-	123	1	349810	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	403341	X	361510	-0-	-41831	-0-	588	1	360922	2	Y	-0-					-0-
01	403341	X	339325	-0-	-64016	-0-	576	1	338749	2	Y	-0-					-0-
02	363440	X	285283	-0-	-78157	-0-	505	1	284778	2	Y	-0-					-0-
03	402380	X	297025	-0-	-105355	-0-	608	1	296416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	419430	X	401553	-0-	-17877	-0-	653	1	400900	2	Y	-0-					-0-
01	423832	X	381203	-0-	-42629	-0-	647	1	380556	2	Y	-0-					-0-
02	382816	X	314149	-0-	-68667	-0-	556	1	313593	2	Y	-0-					-0-
03	423832	X	222267	-0-	-201565	-0-	455	1	221805	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

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
12	467759	X	89642	-0-	-378117	-0-	156	1	89486	2	Y	-0-					-0-
01	439456	X	286944	-0-	-152512	-0-	364	1	286580	2	Y	-0-					-0-
02	376180	X	270217	-0-	-105963	-0-	374	1	269843	2	Y	-0-					-0-
03	339884	X	287989	-0-	-51895	-0-	421	1	287568	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	376371	X	324062	-0-	-52309	-0-	94	1	323968	2	Y	-0-					-0-
01	395126	X	299192	-0-	-95934	-0-	91	1	299101	2	Y	-0-					-0-
02	356888	X	248174	-0-	-108714	-0-	76	1	248098	2	Y	-0-					-0-
03	395126	X	251619	-0-	-143507	-0-	88	1	251531	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	443176	X	181183	-0-	-261993	-0-	315	1	180868	2	Y	-0-					-0-
01	405604	X	306724	-0-	-98880	-0-	389	1	306335	2	Y	-0-					-0-
02	331632	X	251012	-0-	-80620	-0-	347	1	250665	2	Y	-0-					-0-
03	295306	X	270080	-0-	-25226	-0-	395	1	269681	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
12	412796	X	370192	-0-	-42604	-0-	602	1	369590	2	Y	-0-					-0-
01	407371	X	353591	-0-	-53780	-0-	600	1	352991	2	Y	-0-					-0-
02	362376	X	318136	-0-	-44240	-0-	563	1	317573	2	Y	-0-					-0-
03	401202	X	330392	-0-	-70810	-0-	676	1	329716	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	442699	X	442699	-0-	-0-	-0-	769	1	441930	2	Y	-0-					-0-
01	436356	X	385148	-0-	-51208	-0-	488	1	384660	2	Y	-0-					-0-
02	394128	X	287791	-0-	-106337	-0-	398	1	287393	2	Y	-0-					-0-
03	442711	X	289542	-0-	-153169	-0-	424	1	289118	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1215592	X	279924	-0-	-935668	-0-	169	1	279755	2	Y	-0-					-0-
01	350765	X	303996	-0-	-46769	-0-	201	1	303795	2	Y	-0-					-0-
02	328473	X	328473	-0-	-0-	-0-	217	1	328256	2	Y	-0-					-0-
03	350663	X	350663	-0-	-0-	-0-	238	1	350425	2	Y	-0-					-0-
04	333554	X	333554	-0-	-0-	-0-	226	1	333328	2	Y	-0-					-0-
*05	365655	X	365655	-0-	-0-	-0-	246	1	365409	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	390402	-0-	390402	1752366	390402	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	403566	-0-	403566	2155932	403566	2			Y	-0-					-0-
02	2521381	X	365449	-0-	-2155932	-0-	365449	2			Y	-0-					-0-
03	447826	X	382230	-0-	-65596	-0-	394	1	381836	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1569896	X	336530	-0-	-1233366	-0-	336530	2			Y	-0-					-0-
01	650907	X	375492	-0-	-275415	-0-	375492	2			Y	-0-					-0-
02	452172	X	351989	-0-	-100183	-0-	351989	2			Y	-0-					-0-
03	500619	X	373449	-0-	-127170	-0-	385	1	373064	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	616063	X	411712	-0-	-204351	-0-	248	1	411464	2	Y	-0-			-0-
01	616063	X	286743	-0-	-329320	-0-	189	1	286554	2	Y	-0-			-0-
02	425208	X	270056	-0-	-155152	-0-	179	1	269877	2	Y	-0-			-0-
03	462923	X	283965	-0-	-178958	-0-	193	1	283772	2	Y	-0-			-0-
04	414000	X	273655	-0-	-140345	-0-	185	1	273470	2	Y	-0-			-0-
05	411711	X	269699	-0-	-142012	-0-	182	1	269517	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	602919	X	441840	-0-	-161079	-0-	266	1	441574	2	Y	-0-			-0-
01	602919	X	419532	-0-	-183387	-0-	277	1	419255	2	Y	-0-			-0-
02	419216	X	302572	-0-	-116644	-0-	200	1	302372	2	Y	-0-			-0-
03	464132	X	329201	-0-	-134931	-0-	224	1	328977	2	Y	-0-			-0-
04	429420	X	320432	-0-	-108988	-0-	217	1	320215	2	Y	-0-			-0-
05	441843	X	316990	-0-	-124853	-0-	214	1	316776	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	571175	X	423351	-0-	-147824	-0-	255	1	423096	2	Y	-0-			-0-
01	571175	X	387398	-0-	-183777	-0-	256	1	387142	2	Y	-0-			-0-
02	413868	X	364848	-0-	-49020	-0-	241	1	364607	2	Y	-0-			-0-
03	458087	X	392737	-0-	-65350	-0-	267	1	392470	2	Y	-0-			-0-
04	413790	X	368090	-0-	-45700	-0-	249	1	367841	2	Y	-0-			-0-
05	423336	X	397771	-0-	-25565	-0-	268	1	397503	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1478444	X	254593	-0-	-1223851	-0-	254593	2			Y	-0-			-0-
01	550250	X	391571	-0-	-158679	-0-	391571	2			Y	-0-			-0-
02	442400	X	404826	-0-	-37574	-0-	404826	2			Y	-0-			-0-
03	445886	X	445886	-0-	-0-	-0-	460	1	445426	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1046425	X	217858	-0-	-828567	-0-	523	1	217335	2	Y	-0-			-0-
01	500712	X	215327	-0-	-285385	-0-	591	1	214736	2	Y	-0-			-0-
02	452256	X	345225	-0-	-107031	-0-	782	1	344443	2	Y	-0-			-0-
03	500712	X	376480	-0-	-124232	-0-	815	1	375665	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	988624	X	217992	-0-	-770632	-0-	523	1	217469	2	Y	-0-			-0-
01	462365	X	167864	-0-	-294501	-0-	461	1	167403	2	Y	-0-			-0-
02	417620	X	302177	-0-	-115443	-0-	684	1	301493	2	Y	-0-			-0-
03	462365	X	332963	-0-	-129402	-0-	721	1	332242	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	586669	X	227901	-0-	-358768	-0-	266	1	227635	2	Y	-0-					-0-
01	482019	X	218626	-0-	-263393	-0-	218626	2			Y	-0-					-0-
02	435372	X	311365	-0-	-124007	-0-	615	1	310750	2	Y	-0-					-0-
03	370729	X	322823	-0-	-47906	-0-	673	1	322149	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	522523	X	217966	-0-	-304557	-0-	254	1	217712	2	Y	-0-					-0-
01	354485	X	195503	-0-	-158982	-0-	195503	2			Y	-0-					-0-
02	320180	X	255731	-0-	-64449	-0-	505	1	255226	2	Y	-0-					-0-
03	314712	X	271905	-0-	-42807	-0-	567	1	271328	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

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
03	335407	X	317701	-0-	-17706	-0-	35	1	317625	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
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									

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
03	289713	X	289713	-0-	-0-	-0-	32	1	289678	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	265221	X	245539	-0-	-19682	-0-	27	1	245509	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	338922	X	336573	-0-	-2349	-0-	37	1	336534	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
*03	341442	X	129777	-0-	-211665	-0-	129749	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
*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-

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
*03	343242	X	145038	-0-	-198204	-0-	145034	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*04	572070	X	533002	-0-	-39068	-0-	533002	2			Y	-0-					-0-
05	591139	X	473357	-0-	-117782	-0-	473357	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

*03	352962	X	132974	-0-	-219988	-0-	132968	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*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-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

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									

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

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									

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

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									

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	707103	X	NO RPT	-0-	-707103	-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

12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

12	4123	X	3023	-0-	-1100	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2129	-0-	-1994	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3229	-0-	-495	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2058	-0-	-1538	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2359	-0-	-1121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3779	-0-	679	727	3779	2			N	-0-					-0-
01	3869	X	3142	-0-	-727	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1199	-0-	-754	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1291	-0-	-662	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1270	-0-	-494	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	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
12	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1650	-0-	-450	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1726	-0-	-630	-0-	1726	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
12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	380	-0-	-1180	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
01	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
02	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
03	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
*05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2666	-0-	-218	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2614	-0-	-641	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2991	-0-	-939	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2842	-0-	-1219	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

12	3379	X	1304	-0-	-2075	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2235	-0-	-1144	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	14	-0-	-1288	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	82	-0-	-2078	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

12	2449	X	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1812	-0-	-372	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

12	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

12	4712	X	3665	-0-	-1047	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3667	-0-	-704	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2205	-0-	-343	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1210	-0-	-1456	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2114	-0-	-466	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

12	16585	X	14172	-0-	-2413	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13992	-0-	-2066	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12301	-0-	-1895	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13030	-0-	-1788	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12780	-0-	-1560	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13100	-0-	-1067	-0-	13100	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5589	-0-	-22	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4685	-0-	-383	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

12	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
12	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2910	-0-	-730	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	570	-0-	-3460	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3132	-0-	-619	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3251	-0-	-500	-0-	3251	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
12	6231	X	5624	-0-	-607	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4877	-0-	-275	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4556	-0-	-2584	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4780	-0-	-2598	-0-	4780	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
12	2449	X	1756	-0-	-693	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1885	-0-	-347	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	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
12	3131	X	2206	-0-	-925	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1815	-0-	-975	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1749	-0-	-381	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1227	-0-	-285	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1417	-0-	-474	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1497	-0-	-333	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	1490	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
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2616	-0-	-732	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2706	-0-	-262	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
12	1488	N	578	-0-	-910	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	924	N	709	-0-	-215	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4816	-0-	-504	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4682	-0-	-1018	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3732	-0-	-2003	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
*05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

12	2325	X	1827	-0-	-498	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1595	-0-	-813	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2059	-0-	-607	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

12	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	479	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	489	1	3034	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2130	-0-	-1202	-0-	310	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	498	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	526	-0-	-2984	-0-	526	1			N	-0-					-0-
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	595	1	3396	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3411	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	3171	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	3248	X	2856	-0-	-392	-0-	2846	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3230	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	245	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	358	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	381	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	359	-0-	-2131	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	399	1	2277	2	N	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

12	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	3306	2	6	9	Y	5	14	1			7
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3688	2	7	9	Y	6					13
02	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			Y	-0-					13
03	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3715	2	4	9	Y	4					17
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

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	819	-0-	-621	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	831	2	50	9	Y	45	33	1	11	8	17
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1439	2	178	9	Y	162	126	1			53
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1335	2	92	9	Y	84	73	1			64
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1385	2	139	9	Y	126	139	1			51
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	7595	X	5959	-0-	-1636	-0-	5959	2			Y	-0-			-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-			-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-			-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-			-0-
04	7050	X	5090	-0-	-1960	-0-	5090	2			Y	-0-			-0-
05	7347	X	5916	-0-	-1431	-0-	5916	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
12	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	3896	2			N	-0-			34
01	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	3835	2			N	-0-			34
02	3808	X	2848	-0-	-960	-0-	2848	2			N	-0-			34
03	4123	X	2291	-0-	-1832	-0-	2291	2			N	-0-			34
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			34
05	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	3296	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
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-			104
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			104
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-			104
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-			104
04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-			104
*05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	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
12	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			Y	-0-			-0-
01	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			Y	-0-			-0-
02	4732	X	4192	-0-	-540	-0-	4192	2			Y	-0-			-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			Y	-0-			-0-
04	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2			Y	-0-			-0-
05	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	4620	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
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	1692	-0-	-447	-0-	392	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	315	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	-0-			-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	2	N	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	-0-			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	N	-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1227	2	N	-0-			-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-			-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	N	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-			-0-
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-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			68
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2159	2	45	9	N	41			109
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2127	2	29	9	N	26			135
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			135
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			135
05	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-			135

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
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	290	1	1064	2	N	-0-			-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	305	1	943	2	N	-0-			-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	240	1	817	2	N	-0-			-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	219	1	935	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	2418	X	1841	-0-	-577	-0-	163	1	1678	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	1825	-0-	-717	-0-	162	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	136	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	465	1	1091	2	N	-0-			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	430	1	1211	2	N	-0-			-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	408	1	667	2	N	-0-			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	360	1	962	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	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
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	2120	-0-	-316	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
03	2573	X	2243	-0-	-330	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	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
12	2759	X	1671	-0-	-1088	-0-	307	1	1364	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	219	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	203	1	862	2	N	-0-			-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	337	1	1397	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	N	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	137	1	583	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-			-0-
01	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			N	-0-			-0-
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-			-0-
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-			-0-
04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-			-0-
*05	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1249	-0-	-311	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	812	-0-	-1017	-0-	812	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
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2425	2	50	9	Y	45	81	1			39
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2263	2	17	9	Y	15					54
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1857	2	10	9	Y	9					63
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	Y	35	58	1			40
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

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
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	297	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	293	1	781	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	280	1	427	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	294	1	866	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	6541	X	3609	-0-	-2932	-0-	3608	2	1	9	N	1	1	8			22
01	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	4839	2			N	-0-					22
02	4704	X	4155	-0-	-549	-0-	4155	2			N	-0-					22
03	5208	X	2106	-0-	-3102	-0-	2106	2			N	-0-					22
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

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
12	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	3118	2			N	-0-					5
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					5
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					5
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					5
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					5
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5794	-0-	-1119	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6755	-0-	-65	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	2772	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3999	X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2669	-0-	-943	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3673	-0-	-751	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3480	-0-	-900	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	3436	2			N	-0-					-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
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9980	2	1	9	N	1	1	8			13
01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					13
02	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					13
03	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					13
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					13
*05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					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
12	185349	X	144234	-0-	-41115	-0-	144234	3			N	-0-					-0-
01	177785	X	155315	-0-	-22470	-0-	155315	3			N	-0-					-0-
02	137603	X	137603	-0-	-0-	-0-	137603	3			N	-0-					-0-
03	148404	X	148404	-0-	-0-	-0-	148404	3			N	-0-					-0-
04	139028	X	139028	-0-	-0-	-0-	139028	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296236	X	232918	-0-	-63318	-0-	936	1	231982	2	N	-0-					-0-
01	281356	X	223658	-0-	-57698	-0-	935	1	222723	2	N	-0-					-0-
02	243124	X	195246	-0-	-47878	-0-	845	1	194401	2	N	-0-					-0-
03	259377	X	206192	-0-	-53185	-0-	1176	1	205016	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
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
12	709962	X	391262	-0-	-318700	-0-	391262	3			N	-0-					-0-
01	650442	X	117676	-0-	-532766	-0-	117676	3			N	-0-					-0-
02	554568	X	409923	-0-	-144645	-0-	409923	3			N	-0-					-0-
03	569625	X	446452	-0-	-123173	-0-	446452	3			N	-0-					-0-
04	519360	X	423350	-0-	-96010	-0-	423350	3			N	-0-					-0-
05	391251	X	NO RPT	-0-	-391251	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

12	710892	X	357539	-0-	-353353	-0-	357539	3			N	-0-					-0-
01	609398	X	161118	-0-	-448280	-0-	161118	3			N	-0-					-0-
02	497364	X	398012	-0-	-99352	-0-	398012	3			N	-0-					-0-
03	513236	X	413220	-0-	-100016	-0-	413220	3			N	-0-					-0-
04	464790	X	377057	-0-	-87733	-0-	377057	3			N	-0-					-0-
05	357554	X	NO RPT	-0-	-357554	-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

01	533320	X	533320	-0-	-0-	-0-	533320	3			N	-0-					-0-
02	730436	X	588084	-0-	-142352	-0-	588084	3			N	-0-					-0-
03	808697	X	596507	-0-	-212190	-0-	596507	3			N	-0-					-0-
04	782610	X	518296	-0-	-264314	-0-	518296	3			N	-0-					-0-
05	808697	X	NO RPT	-0-	-808697	-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

01	553320	X	553320	-0-	-0-	-0-	553320	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		588084	-0-	588084	588084	588084	3			N	-0-					-0-
03	1153684	X	565600	-0-	-588084	-0-	565600	3			N	-0-					-0-
04	719790	X	481363	-0-	-238427	-0-	481363	3			N	-0-					-0-
05	743783	X	NO RPT	-0-	-743783	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11023 - 17645

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10917 - 19317

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

12	192882	X	-0-	-0-	-192882	-0-					Y	-0-					83
01	192882	X	72653	-0-	-120229	-0-	72653	2			Y	-0-					83
02	269272	X	269272	-0-	-0-	-0-	269272	2			Y	-0-					83
03	187461	X	187461	-0-	-0-	-0-	187461	2			Y	-0-					83
04	153713	X	153713	-0-	-0-	-0-	153713	2			Y	-0-					83
05	266321	X	147197	-0-	-119124	-0-	147197	2			Y	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

12	373209	X	110631	-0-	-262578	-0-	110631	2			Y	-0-					-0-
01	373209	X	193796	-0-	-179413	-0-	193796	2			Y	-0-					-0-
02	281624	X	189096	-0-	-92528	-0-	189096	2			Y	-0-					-0-
03	295802	X	194762	-0-	-101040	-0-	194762	2			Y	-0-					-0-
04	187530	X	173189	-0-	-14341	-0-	173189	2			Y	-0-					-0-
05	209343	X	174458	-0-	-34885	-0-	174458	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
12	440107	X	269804	-0-	-170303	-0-	269804	2			Y	-0-					-0-
01	440107	X	420448	-0-	-19659	-0-	420448	2			Y	-0-					-0-
02	343112	X	284197	-0-	-58915	-0-	284197	2			Y	-0-					-0-
03	368776	X	288891	-0-	-79885	-0-	288891	2			Y	-0-					-0-
04	406890	X	254603	-0-	-152287	-0-	254603	2			Y	-0-					-0-
05	420453	X	254423	-0-	-166030	-0-	254423	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

01	0		191937	-0-	191937	191937	191937	2			Y	-0-					-0-
02	0		392245	-0-	392245	584182	392245	2			Y	-0-					-0-
03	0		468842	-0-	468842	1053024	468842	2			Y	-0-					-0-
*04	1437244	X	384220	-0-	-1053024	-0-	384220	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	348725	-0-	348725	348725	348725	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

01	0		185837	-0-	185837	185837	185837	2			Y	-0-					-0-
02	0		371644	-0-	371644	557481	371644	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		425625	-0-	425625	983106	425625	2			Y	-0-					-0-
*04	1327953	X	344847	-0-	-983106	-0-	344847	2			Y	-0-					-0-
*05	334045	X	334045	-0-	-0-	-0-	334045	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

01	0		183816	-0-	183816	183816	183816	2			Y	-0-					-0-
02	0		379365	-0-	379365	563181	379365	2			Y	-0-					-0-
03	0		435586	-0-	435586	998767	435586	2			Y	-0-					-0-
*04	1340969	X	342202	-0-	-998767	-0-	342202	2			Y	-0-					-0-
*05	334677	X	334677	-0-	-0-	-0-	334677	2			Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					256
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			256
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					256
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	N	4	4	8			256
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					5
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					5
02	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					5
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					5
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					5
*05	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					27
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					27
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					27
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					27
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					27
*05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	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
12	2976 X	1377	-0-	-1599	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1960 X	787	-0-	-1173	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1364 X	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1320 X	1123	-0-	-197	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

12	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3572	2	2	9	N	2					7
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					7
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					7
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					7
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					7
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

12	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	6899	2	6	9	N	5					15
01	7502	X	6547	-0-	-955	-0-	6547	2			N	-0-					15
02	6720	X	5935	-0-	-785	-0-	5935	2			N	-0-					15
03	6975	X	6247	-0-	-728	-0-	6247	2			N	-0-					15
04	6750	X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2			N	-0-					15
05	6913	X	6645	-0-	-268	-0-	6645	2			N	-0-					15

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

12	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2			N	-0-					7
01	6851	X	6270	-0-	-581	-0-	6270	2			N	-0-					7
02	6580	X	5552	-0-	-1028	-0-	5552	2			N	-0-					7
03	7285	X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	2			N	-0-					7
04	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	34135	2			N	-0-					7
*05	58478	X	58478	-0-	-0-	-0-	58478	2			N	-0-					7

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

12	335141	X	242754	-0-	-92387	-0-	186	1	242568	2	N	-0-					-0-
01	308233	X	223555	-0-	-84678	-0-	182	1	223373	2	N	-0-					-0-
02	275688	X	197593	-0-	-78095	-0-	168	1	197425	2	N	-0-					-0-
03	283681	X	198845	-0-	-84836	-0-	181	1	198664	2	N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

12	164052	X	119812	-0-	-44240	-0-	119812	2			N	-0-					3
01	149110	X	112578	-0-	-36532	-0-	112578	2			N	-0-					3
02	125916	X	96354	-0-	-29562	-0-	96354	2			N	-0-					3
03	125519	X	99047	-0-	-26472	-0-	99047	2			N	-0-					3
04	121470	X	95989	-0-	-25481	-0-	95989	2			N	-0-					3
*05	121973	X	121973	-0-	-0-	-0-	121973	2			N	-0-					3

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

12	171430	X	129368	-0-	-42062	-0-	129368	2			N	-0-					-0-
01	158038	X	120037	-0-	-38001	-0-	120037	2			N	-0-					-0-
02	133168	X	101853	-0-	-31315	-0-	101853	2			N	-0-					-0-
03	138291	X	105474	-0-	-32817	-0-	105474	2			N	-0-					-0-
04	133830	X	113092	-0-	-20738	-0-	113092	2			N	-0-					-0-
05	129363	X	105452	-0-	-23911	-0-	105452	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477400	X	308975	-0-	-168425	-0-	237	1	308738	2	N	-0-					-0-
01	425103	X	289058	-0-	-136045	-0-	236	1	288822	2	N	-0-					-0-
02	353808	X	251064	-0-	-102744	-0-	214	1	250850	2	N	-0-					-0-
03	358763	X	254208	-0-	-104555	-0-	231	1	253977	2	N	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	98	-0-	-350	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	3504	-0-	-681	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3046	-0-	-457	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2305	-0-	-103	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	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
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
12	2914	X	2220	-0-	-694	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2130	-0-	-784	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1001	-0-	-1231	-0-	1001	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
12	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5305	-0-	-678	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4923	-0-	-867	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5031	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
12	5425	X	3799	-0-	-1626	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2031	-0-	-1329	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1969	-0-	-1844	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6006	-0-	-1558	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	5880	-0-	-1684	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	5251	-0-	-1581	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2887	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3171	-0-	-1727	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1983	-0-	-2760	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4297	-0-	-818	-0-	4297	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

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

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4515	X	321	-0-	-4194	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
*05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1897	-0-	-455	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	913	-0-	-1697	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	26	-0-	-5058	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	1322	-0-	-3762	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3339	-0-	-1253	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	3573	-0-	-1883	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3957	-0-	-971	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
*05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	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
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
01	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5345	-0-	-1291	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	4356	-0-	-2991	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5367	-0-	-1743	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4581	-0-	1481	1481	4581	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4528	-0-	1528	3009	4528	3			N	-0-					-0-
*05	3009	N	-0-	-0-	-3009	-0-					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
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3923	-0-	-1378	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	3293	-0-	-1837	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4044	-0-	-1257	-0-	4044	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
12	3937	X	2464	-0-	-1473	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2903	-0-	-177	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2512	-0-	-148	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	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
12	6541	X	5966	-0-	-575	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5751	-0-	-635	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	1780	-0-	-3988	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	12	-0-	-5940	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3269	-0-	-119	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	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
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	667	-0-	-2049	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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
12	5952	X	4640	-0-	-1312	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	3977	-0-	-1259	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4396	-0-	-1091	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
*05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
12	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	19166	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	91	-0-	-3753	-0-	91	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
12	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4258	-0-	-516	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5060	-0-	-892	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4628	-0-	-440	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4611	-0-	-535	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4452	-0-	-112	-0-	4452	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3129	-0-	-1273	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	3472	X	1570	-0-	-1902	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1708	-0-	-1322	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1551	-0-	-1580	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1447	-0-	-1913	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	6511	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5743	-0-	-641	-0-	5743	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6509	-0-	-249	-0-	6509	3			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5812	-0-	-728	-0-	5812	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5716	-0-	-794	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4158	-0-	-210	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3222	-0-	-530	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3172	-0-	-636	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2929	-0-	-1121	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

12	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4652	-0-	-463	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4497	-0-	-95	-0-	4497	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4373	-0-	-667	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

12	6727	X	5329	-0-	-1398	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	4357	-0-	-2370	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	2778	-0-	-3298	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	3349	-0-	-2076	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	2180	-0-	-3070	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

12	6355	X	5997	-0-	-358	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5635	-0-	-720	-0-	5635	3			Y	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5932	-0-	-919	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

12	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	873	-0-	-739	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	590	-0-	-502	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	3			Y	-0-					-0-
01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	3			Y	-0-					-0-
02	8484	X	8064	-0-	-420	-0-	8064	3			Y	-0-					-0-
03	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	7843	-0-	-1247	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

12	8308	X	6585	-0-	-1723	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	6794	-0-	-1514	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	5752	-0-	-1752	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	6395	-0-	-1913	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-
04	8040	X	6111	-0-	-1929	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
*05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8229	-0-	-1040	-0-	8229	3			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8560	-0-	-709	-0-	8560	3			Y	-0-					-0-
02	8176	X	7557	-0-	-619	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8375	-0-	-460	-0-	8375	3			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7545	-0-	-735	-0-	7545	3			Y	-0-					-0-
*05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4400	-0-	-304	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	6009	-0-	-36	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5442	-0-	-408	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5400	-0-	-645	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5993	-0-	-889	-0-	5993	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5876	-0-	-758	-0-	5876	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5297	-0-	-247	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6179	-0-	-610	-0-	6179	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5492	-0-	-220	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5866	-0-	-104	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5926	-0-	-243	-0-	5926	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3013	-0-	-207	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3381	-0-	-39	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	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
12	6324	X	6262	-0-	-62	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5382	-0-	-942	-0-	5382	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	4503	-0-	-1461	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	4379	-0-	-2224	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	3623	-0-	-2767	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	3723	-0-	-2539	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4412	-0-	-236	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4212	-0-	-934	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2727	-0-	-1713	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

12	9269	X	9026	-0-	-243	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-
01	9238	X	8034	-0-	-1204	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
02	8344	X	8095	-0-	-249	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8787	-0-	-389	-0-	8787	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8398	-0-	-482	-0-	8398	3			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8545	-0-	-476	-0-	8545	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

12	6014	X	5543	-0-	-471	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5649	-0-	-365	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4921	-0-	-721	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

12	7471	X	6820	-0-	-651	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	6681	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5985	-0-	-203	-0-	5985	3			Y	-0-					-0-
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			Y	-0-					-0-
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6204	-0-	-616	-0-	6204	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

12	7130	X	6230	-0-	-900	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6118	-0-	-826	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5362	-0-	-574	-0-	5362	3			Y	-0-					-0-
03	6386	X	5672	-0-	-714	-0-	5672	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	5557	-0-	-674	-0-	5557	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

12	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			Y	-0-					-0-
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5297	-0-	-748	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4776	-0-	-180	-0-	4776	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6930	-0-	-386	-0-	6930	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6028	-0-	-524	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	7188	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6765	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	5254	-0-	-2248	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8398	-0-	-406	-0-	8398	3			Y	-0-					-0-
01	8494	X	8251	-0-	-243	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7236	-0-	-296	-0-	7236	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7860	-0-	-270	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7270	-0-	-1131	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5705	-0-	-681	-0-	5705	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9373	-0-	-733	-0-	9373	3			Y	-0-					-0-
01	10106	X	8509	-0-	-1597	-0-	8509	3			Y	-0-					-0-
02	9128	X	7851	-0-	-1277	-0-	7851	3			Y	-0-					-0-
03	9548	X	9197	-0-	-351	-0-	9197	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8811	-0-	-249	-0-	8811	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	9020	-0-	-342	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	1967	-0-	-1449	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	988	-0-	-2192	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

12	6417	X	5789	-0-	-628	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5316	-0-	-340	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5628	-0-	-448	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5524	-0-	-206	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

12	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
01	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4145	-0-	-923	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4586	-0-	-544	-0-	4586	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

12	7688	X	7429	-0-	-259	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
01	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6299	-0-	-645	-0-	6299	3			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7382	-0-	-213	-0-	7382	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	7013	-0-	-307	-0-	7013	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

12	5332	X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					-0-
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

12	9517	X	9210	-0-	-307	-0-	9210	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8545	-0-	-972	-0-	8545	3			Y	-0-					-0-
02	8596	X	8094	-0-	-502	-0-	8094	3			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8863	-0-	-561	-0-	8863	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8448	-0-	-642	-0-	8448	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8593	-0-	-614	-0-	8593	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4762	-0-	-82	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4303	-0-	-1215	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	1681	-0-	-3659	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	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
12	6417	X	809	-0-	-5608	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4941	-0-	-1476	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-
02	5796	X	3	-0-	-5793	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	3303	-0-	-2680	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	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
12	5388	X	5125	-0-	-263	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3997	-0-	-1242	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4291	-0-	-245	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4411	-0-	-704	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5194	-0-	-696	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4876	-0-	-136	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4998	-0-	-675	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4486	-0-	-1004	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	4751	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
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
12	6789	X	4848	-0-	-1941	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
01	6696	X	5725	-0-	-971	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	4939	-0-	-969	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6224	-0-	-317	-0-	6224	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
*05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	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
12	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3569	-0-	-239	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
*05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3		Y	-0-			-0-
01	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	5343	3		Y	-0-			-0-
02	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520	3		Y	-0-			-0-
03	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	5098	3		Y	-0-			-0-
04	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	4985	3		Y	-0-			-0-
05	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	5036	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

12	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	3		Y	-0-			-0-
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	3		Y	-0-			-0-
02	7504	X	3285	-0-	-4219	-0-	3285	3		Y	-0-			-0-
03	8308	X	4413	-0-	-3895	-0-	4413	3		Y	-0-			-0-
04	8040	X	5204	-0-	-2836	-0-	5204	3		Y	-0-			-0-
05	8308	X	4358	-0-	-3950	-0-	4358	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

12	5828	X	4711	-0-	-1117	-0-	4711	3		Y	-0-			-0-
01	5487	X	4550	-0-	-937	-0-	4550	3		Y	-0-			-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		Y	-0-			-0-
03	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	3		Y	-0-			-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3		Y	-0-			-0-
05	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

12	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	5301	3		Y	-0-			-0-
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		Y	-0-			-0-
02	5404	X	4595	-0-	-809	-0-	4595	3		Y	-0-			-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3		Y	-0-			-0-
04	5790	X	4911	-0-	-879	-0-	4911	3		Y	-0-			-0-
05	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

12	8060	X	7993	-0-	-67	-0-	7993	3		Y	-0-			-0-
01	8060	X	7615	-0-	-445	-0-	7615	3		Y	-0-			-0-
02	6356	X	6229	-0-	-127	-0-	6229	3		Y	-0-			-0-
03	7998	X	7863	-0-	-135	-0-	7863	3		Y	-0-			-0-
04	7740	X	7529	-0-	-211	-0-	7529	3		Y	-0-			-0-
05	7998	X	7667	-0-	-331	-0-	7667	3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

12	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	3		Y	-0-			-0-
01	7409	X	6730	-0-	-679	-0-	6730	3		Y	-0-			-0-
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3		Y	-0-			-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3		Y	-0-			-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3		Y	-0-			-0-
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3		Y	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

12	6975	X	6306	-0-	-669	-0-	6306	3		Y	-0-			-0-
01	6975	X	6039	-0-	-936	-0-	6039	3		Y	-0-			-0-
02	6132	X	5471	-0-	-661	-0-	5471	3		Y	-0-			-0-
03	6789	X	5511	-0-	-1278	-0-	5511	3		Y	-0-			-0-
04	6300	X	5582	-0-	-718	-0-	5582	3		Y	-0-			-0-
05	6293	X	5126	-0-	-1167	-0-	5126	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5900	-0-	-889	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	5905	-0-	-884	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5570	-0-	-562	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
*05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	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
12	9393	X	5851	-0-	-3542	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	4314	-0-	-6567	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	3384	-0-	-6444	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
03	10881	X	4200	-0-	-6681	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	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
12	11842	X	11116	-0-	-726	-0-	11116	3			Y	-0-					-0-
01	11687	X	10791	-0-	-896	-0-	10791	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9590	-0-	-966	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10767	-0-	-703	-0-	10767	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	12338	X	9893	-0-	-2445	-0-	9893	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					-0-
02	10976	X	8928	-0-	-2048	-0-	8928	3			Y	-0-					-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	3386	-0-	-985	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5000	-0-	-1540	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5371	-0-	-1387	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
*05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11136	-0-	-1047	-0-	11136	3			Y	-0-					-0-
01	11811	X	10438	-0-	-1373	-0-	10438	3			Y	-0-					-0-
02	10668	X	9968	-0-	-700	-0-	9968	3			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11187	-0-	-345	-0-	11187	3			Y	-0-					-0-
04	10980	X	10350	-0-	-630	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9127	-0-	-421	-0-	9127	3			Y	-0-					-0-
01	9548	X	8989	-0-	-559	-0-	8989	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	7926	-0-	-698	-0-	7926	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8922	-0-	-440	-0-	8922	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8548	-0-	-512	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8746	-0-	-368	-0-	8746	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
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7681	-0-	-658	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	3928	-0-	-3884	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7703	-0-	-946	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
04	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	8220	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	7964	-0-	-592	-0-	7964	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
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	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
12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1514	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			Y	-0-					-0-
*05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5597	-0-	-138	-0-	5597	3			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4895	-0-	-229	-0-	4895	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	5174	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

12	4185	X	3193	-0-	-992	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3013	-0-	-767	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2307	-0-	-1537	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2358	-0-	-1332	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

12	10268	X	7477	-0-	-2791	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
01	10168	X	10118	-0-	-50	-0-	10118	3			Y	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3			Y	-0-					-0-
04	9840	X	9730	-0-	-110	-0-	9730	3			Y	-0-					-0-
05	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

12	5921	X	5914	-0-	-7	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4727	-0-	-733	-0-	4727	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5007	-0-	-1038	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5104	-0-	-746	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4791	-0-	-1130	-0-	4791	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

12	7821	X	7276	-0-	-545	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6349	-0-	-651	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7038	-0-	-712	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-
04	7140	X	7033	-0-	-107	-0-	7033	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
02	7476	X	6341	-0-	-1135	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	7615	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	4294	-0-	-3716	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	6191	-0-	-2086	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

12	17298	X	16775	-0-	-523	-0-	16775	3			Y	-0-					-0-
01	17298	X	15923	-0-	-1375	-0-	15923	3			Y	-0-					-0-
02	15428	X	13829	-0-	-1599	-0-	13829	3			Y	-0-					-0-
03	16833	X	13977	-0-	-2856	-0-	13977	3			Y	-0-					-0-
04	16230	X	13607	-0-	-2623	-0-	13607	3			Y	-0-					-0-
05	16771	X	13797	-0-	-2974	-0-	13797	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10662	-0-	-126	-0-	10662	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	10308	-0-	-480	-0-	10308	3			Y	-0-					-0-
02	9772	X	8044	-0-	-1728	-0-	8044	3			Y	-0-					-0-
03	10819	X	8480	-0-	-2339	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	9063	-0-	-1407	-0-	9063	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	8953	-0-	-1711	-0-	8953	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7945	-0-	-1324	-0-	7945	3			Y	-0-					-0-
01	9176	X	7684	-0-	-1492	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
02	8148	X	7965	-0-	-183	-0-	7965	3			Y	-0-					-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6190	-0-	-1560	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
01	7657	X	6701	-0-	-956	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	5914	-0-	-890	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	6626	-0-	-783	-0-	6626	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6608	-0-	-262	-0-	6608	3			Y	-0-					-0-
*05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	8290	-0-	-111	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
01	7967	X	7296	-0-	-671	-0-	7296	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6933	-0-	-151	-0-	6933	3			Y	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			Y	-0-					-0-
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	8155	-0-	-122	-0-	8155	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
12	7099	X	6687	-0-	-412	-0-	6687	3			Y	-0-					-0-
01	7099	X	6548	-0-	-551	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	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
12	12586	X	11647	-0-	-939	-0-	11647	3			Y	-0-					-0-
01	12493	X	11097	-0-	-1396	-0-	11097	3			Y	-0-					-0-
02	10948	X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11505	-0-	-337	-0-	11505	3			Y	-0-					-0-
04	11400	X	10578	-0-	-822	-0-	10578	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10769	-0-	-887	-0-	10769	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
12	14725	X	13577	-0-	-1148	-0-	13577	3			Y	-0-					-0-
01	14539	X	13419	-0-	-1120	-0-	13419	3			Y	-0-					-0-
02	12964	X	11894	-0-	-1070	-0-	11894	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	12528	-0-	-792	-0-	12528	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12779	-0-	-799	-0-	12779	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	4916	-0-	-1563	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4511	-0-	-1313	-0-	4511	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5458	-0-	-990	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

12	12338	X	10446	-0-	-1892	-0-	10446	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	11314	-0-	-900	-0-	11314	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	10122	-0-	-686	-0-	10122	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	11023	-0-	-602	-0-	11023	3			Y	-0-					-0-
04	10980	X	10198	-0-	-782	-0-	10198	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10650	-0-	-665	-0-	10650	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	6023	-0-	-53	-0-	6023	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5482	-0-	-6	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5868	-0-	-208	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

12	7843	X	7139	-0-	-704	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6959	-0-	-822	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6775	-0-	-225	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7422	-0-	-18	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
*05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4437	-0-	-323	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	3595	-0-	-2047	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

12	7595	X	7479	-0-	-116	-0-	7479	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7144	-0-	-451	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-					-0-
03	7750	X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6429	-0-	-1071	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6702	-0-	-769	-0-	6702	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4326	-0-	-1905	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	2858	-0-	-3218	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3987	-0-	-1109	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			Y	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	2020	-0-	-2382	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

12	12586	X	11730	-0-	-856	-0-	11730	3			Y	-0-					-0-
01	12369	X	11526	-0-	-843	-0-	11526	3			Y	-0-					-0-
02	11004	X	10437	-0-	-567	-0-	10437	3			Y	-0-					-0-
03	11935	X	11353	-0-	-582	-0-	11353	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10530	-0-	-900	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
05	11718	X	10772	-0-	-946	-0-	10772	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

12	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	3			Y	-0-					-0-
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	3			Y	-0-					-0-
02	11984	X	8915	-0-	-3069	-0-	8915	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	11646	-0-	-1622	-0-	11646	3			Y	-0-					-0-
04	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
*05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

12	13919	X	12860	-0-	-1059	-0-	12860	3			Y	-0-					-0-
01	13764	X	12573	-0-	-1191	-0-	12573	3			Y	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	11199	-0-	-261	-0-	11199	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

12	46913	X	9268	-0-	-37645	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	8317	-0-	-447	-0-	8317	3			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8897	-0-	-589	-0-	8897	3			Y	-0-					-0-
04	9180	X	8038	-0-	-1142	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7844	-0-	-1425	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

12	54209	X	10819	-0-	-43390	-0-	10819	3			Y	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			Y	-0-					-0-
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					-0-
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	3			Y	-0-					-0-
04	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			Y	-0-					-0-
*05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

12	16058	X	14662	-0-	-1396	-0-	14662	3			Y	-0-					-0-
01	15810	X	14346	-0-	-1464	-0-	14346	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	13201	-0-	-43	-0-	13201	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	14446	-0-	-217	-0-	14446	3			Y	-0-					-0-
04	14190	X	13651	-0-	-539	-0-	13651	3			Y	-0-					-0-
05	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	13859	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			Y	-0-					-0-
*05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	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
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3			Y	-0-					-0-
01	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3			Y	-0-					-0-
02	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3			Y	-0-					-0-
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3			Y	-0-					-0-
04	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3			Y	-0-					-0-
*05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	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
12	19251	X	17882	-0-	-1369	-0-	17882	3			Y	-0-					-0-
01	19251	X	17306	-0-	-1945	-0-	17306	3			Y	-0-					-0-
02	15260	X	14498	-0-	-762	-0-	14498	3			Y	-0-					-0-
03	16895	X	16696	-0-	-199	-0-	16696	3			Y	-0-					-0-
04	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			Y	-0-					-0-
*05	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			Y	-0-					-0-
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3			Y	-0-					-0-
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	10179	-0-	-206	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
04	10050	X	9229	-0-	-821	-0-	9229	3			Y	-0-					-0-
05	10385	X	9878	-0-	-507	-0-	9878	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
12	10199	X	9770	-0-	-429	-0-	9770	3			Y	-0-					-0-
01	10199	X	9238	-0-	-961	-0-	9238	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7856	-0-	-1300	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	9047	-0-	-935	-0-	9047	3			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8730	-0-	-930	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-
05	9765	X	8801	-0-	-964	-0-	8801	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
12	15066	X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-
01	14601	X	12639	-0-	-1962	-0-	12639	3			Y	-0-					-0-
02	12712	X	11282	-0-	-1430	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
03	13888	X	12526	-0-	-1362	-0-	12526	3			Y	-0-					-0-
04	13170	X	11891	-0-	-1279	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
05	13206	X	11823	-0-	-1383	-0-	11823	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
12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			Y	-0-					-0-
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			Y	-0-					-0-
03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			Y	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			Y	-0-					-0-
*05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7942	-0-	-893	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
01	8587	X	7260	-0-	-1327	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6852	-0-	-456	-0-	6852	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7845	-0-	-184	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7587	-0-	-183	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7703	-0-	-233	-0-	7703	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
12	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	11267	-0-	-885	-0-	11267	3			Y	-0-					-0-
02	10752	X	8996	-0-	-1756	-0-	8996	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10797	-0-	-890	-0-	10797	3			Y	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			Y	-0-					-0-
*05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	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
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	6066	-0-	-3792	-0-	6066	3			Y	-0-					-0-
02	9912	X	4725	-0-	-5187	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
03	10974	X	10522	-0-	-452	-0-	10522	3			Y	-0-					-0-
04	10620	X	8385	-0-	-2235	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8934	-0-	-1079	-0-	8934	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	16907	-0-	-1321	-0-	16907	3			N	-0-					-0-
01	17887	X	16444	-0-	-1443	-0-	16444	3			N	-0-					-0-
02	15624	X	14894	-0-	-730	-0-	14894	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	16383	-0-	-667	-0-	16383	3			N	-0-					-0-
04	16440	X	15638	-0-	-802	-0-	15638	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	15892	-0-	-1003	-0-	15892	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
12	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	3959	-0-	-1373	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4418	-0-	-398	-0-	4418	3			Y	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4900	-0-	-260	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4661	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
12	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
02	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	3			Y	-0-					-0-
03	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3			Y	-0-					-0-
*05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	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
12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			Y	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			Y	-0-					-0-
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			Y	-0-					-0-
03	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3			Y	-0-					-0-
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3			Y	-0-					-0-
*05	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12783	-0-	-1601	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
01	14260	X	12202	-0-	-2058	-0-	12202	3			N	-0-					-0-
02	12880	X	10542	-0-	-2338	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
03	13516	X	11161	-0-	-2355	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12101	-0-	-589	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	10763	-0-	-2009	-0-	10763	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
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	3			Y	-0-					-0-
01	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	3			Y	-0-					-0-
02	14084	X	12180	-0-	-1904	-0-	12180	3			Y	-0-					-0-
03	15593	X	8775	-0-	-6818	-0-	8775	3			Y	-0-					-0-
04	15090	X	8043	-0-	-7047	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	13417	-0-	-2176	-0-	13417	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
12	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	9135	3			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	8889	3			Y	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			Y	-0-					-0-
*05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	15217	-0-	-3352	-0-	15217	3			Y	-0-					-0-
01	17980	X	14770	-0-	-3210	-0-	14770	3			Y	-0-					-0-
02	14532	X	11850	-0-	-2682	-0-	11850	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13795	-0-	-2108	-0-	13795	3			Y	-0-					-0-
04	15120	X	13263	-0-	-1857	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
05	15221	X	14608	-0-	-613	-0-	14608	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6055	-0-	-1726	-0-	6055	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	4930	-0-	-2479	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3			Y	-0-					-0-
04	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	7087	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	7223	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8738	-0-	-1120	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	8435	-0-	-1423	-0-	8435	3			Y	-0-					-0-
02	8344	X	6793	-0-	-1551	-0-	6793	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	7857	-0-	-1102	-0-	7857	3			Y	-0-					-0-
04	8610	X	7849	-0-	-761	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6114	-0-	-861	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21359	X	18866	-0-	-2493	-0-	18866	3			N	-0-					-0-
01	21359	X	18336	-0-	-3023	-0-	18336	3			N	-0-					-0-
02	18956	X	16270	-0-	-2686	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
03	20429	X	17631	-0-	-2798	-0-	17631	3			N	-0-					-0-
04	18960	X	16524	-0-	-2436	-0-	16524	3			N	-0-					-0-
05	18879	X	16210	-0-	-2669	-0-	16210	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
02	4928	X	3683	-0-	-1245	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	3768	-0-	-1688	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4790	-0-	-697	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3427	-0-	-521	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	3402	3			Y	-0-					-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
*05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	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
12	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	3			Y	-0-					-0-
01	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	3			Y	-0-					-0-
02	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	3			Y	-0-					-0-
03	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	3			Y	-0-					-0-
04	14010	X	13650	-0-	-360	-0-	13650	3			Y	-0-					-0-
05	14477	X	14117	-0-	-360	-0-	14117	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
12	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	3			Y	-0-					-0-
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			Y	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	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
12	12710	X	12324	-0-	-386	-0-	12324	3			Y	-0-					-0-
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3			Y	-0-					-0-
02	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	3			Y	-0-					-0-
03	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3			Y	-0-					-0-
04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	3			Y	-0-					-0-
05	12989	X	12378	-0-	-611	-0-	12378	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10828	-0-	-1138	-0-	10828	3			Y	-0-					-0-
01	11532	X	10692	-0-	-840	-0-	10692	3			Y	-0-					-0-
02	10332	X	9872	-0-	-460	-0-	9872	3			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10590	-0-	-849	-0-	10590	3			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10345	-0-	-485	-0-	10345	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10625	-0-	-318	-0-	10625	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
12	10323	X	9372	-0-	-951	-0-	9372	3			Y	-0-					-0-
01	10261	X	9055	-0-	-1206	-0-	9055	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	7648	-0-	-1396	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8805	-0-	-255	-0-	8805	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	8623	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
12	10137	X	9499	-0-	-638	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9155	-0-	-982	-0-	9155	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7841	-0-	-1315	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	3			Y	-0-					-0-
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	3			Y	-0-					-0-
*05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28985	X	26142	-0-	-2843	-0-	26142	3			Y	-0-					-0-
01	28985	X	26105	-0-	-2880	-0-	26105	3			Y	-0-					-0-
02	24948	X	22819	-0-	-2129	-0-	22819	3			Y	-0-					-0-
03	26970	X	24963	-0-	-2007	-0-	24963	3			Y	-0-					-0-
04	25770	X	24392	-0-	-1378	-0-	24392	3			Y	-0-					-0-
05	26133	X	24923	-0-	-1210	-0-	24923	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
12	12927	X	12274	-0-	-653	-0-	12274	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	11316	-0-	-1363	-0-	11316	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	9220	-0-	-2232	-0-	9220	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	9850	-0-	-2829	-0-	9850	3			Y	-0-					-0-
04	12060	X	10065	-0-	-1995	-0-	10065	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9541	-0-	-2735	-0-	9541	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
12	9579	X	9129	-0-	-450	-0-	9129	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8606	-0-	-818	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7331	-0-	-1181	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
03	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	9109	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8536	-0-	-524	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8710	-0-	-404	-0-	8710	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
12	11377	X	10970	-0-	-407	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
01	11253	X	10189	-0-	-1064	-0-	10189	3			Y	-0-					-0-
02	10164	X	8213	-0-	-1951	-0-	8213	3			Y	-0-					-0-
03	11253	X	9207	-0-	-2046	-0-	9207	3			Y	-0-					-0-
04	10860	X	8273	-0-	-2587	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10045	-0-	-929	-0-	10045	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3			Y	-0-					-0-
01	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			Y	-0-					-0-
02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			Y	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			Y	-0-					-0-
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	3			Y	-0-					-0-
*05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

12	8680	X	8200	-0-	-480	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
01	8680	X	7913	-0-	-767	-0-	7913	3			Y	-0-					-0-
02	7840	X	6683	-0-	-1157	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7391	-0-	-1041	-0-	7391	3			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7396	-0-	-674	-0-	7396	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

12	7967	X	7963	-0-	-4	-0-	7963	3			Y	-0-					-0-
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6993	-0-	-175	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7855	-0-	-81	-0-	7855	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

12	14787	X	13972	-0-	-815	-0-	13972	3			Y	-0-					-0-
01	14787	X	13411	-0-	-1376	-0-	13411	3			Y	-0-					-0-
02	13272	X	11615	-0-	-1657	-0-	11615	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	14011	-0-	-466	-0-	14011	3			Y	-0-					-0-
04	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
05	13981	X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

12	6913	X	6345	-0-	-568	-0-	6345	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6565	-0-	-348	-0-	6565	3			Y	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	4741	-0-	-1619	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
*05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

12	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	3			Y	-0-					-0-
01	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			Y	-0-					-0-
02	15176	X	14911	-0-	-265	-0-	14911	3			Y	-0-					-0-
03	16802	X	15418	-0-	-1384	-0-	15418	3			Y	-0-					-0-
04	16260	X	15077	-0-	-1183	-0-	15077	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	15336	-0-	-1466	-0-	15336	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

12	16432	X	14578	-0-	-1854	-0-	14578	3			Y	-0-					-0-
01	16368	X	13671	-0-	-2697	-0-	13671	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	12567	-0-	-1629	-0-	12567	3			Y	-0-					-0-
03	15469	X	14883	-0-	-586	-0-	14883	3			Y	-0-					-0-
04	14820	X	14339	-0-	-481	-0-	14339	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	14216	-0-	-354	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3			Y	-0-					-0-
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3			Y	-0-					-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			Y	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			Y	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
*05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

12	7781	X	5921	-0-	-1860	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5478	-0-	-262	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

12	6107	X	5511	-0-	-596	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5372	-0-	-735	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4007	-0-	-1033	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4517	-0-	-823	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4105	-0-	-1413	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

12	18445	X	16972	-0-	-1473	-0-	16972	3			Y	-0-					-0-
01	18011	X	16749	-0-	-1262	-0-	16749	3			Y	-0-					-0-
02	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	16102	-0-	-18	-0-	16102	3			Y	-0-					-0-
04	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	16022	-0-	-98	-0-	16022	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

12	9486	X	8504	-0-	-982	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8405	-0-	-988	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7496	-0-	-988	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8253	-0-	-706	-0-	8253	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7727	-0-	-493	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	8235	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	10385	X	9944	-0-	-441	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9794	-0-	-405	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8806	-0-	-406	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9783	-0-	-385	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9339	-0-	-501	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9031	-0-	-920	-0-	9031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	9	-0-	-7772	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	2828	-0-	-4519	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7013	-0-	-148	-0-	7013	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

12	8370	X	7382	-0-	-988	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7028	-0-	-877	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6561	-0-	-579	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7170	-0-	-363	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7371	-0-	-7	-0-	7371	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

12	9610	X	8847	-0-	-763	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8190	-0-	-1420	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7208	-0-	-1276	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6060	-0-	-2806	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8659	-0-	-176	-0-	8659	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

12	12369	X	11464	-0-	-905	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11043	-0-	-1171	-0-	11043	3			N	-0-					-0-
02	10836	X	9099	-0-	-1737	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	9639	-0-	-2110	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
04	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	11361	-0-	-109	-0-	11361	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

12	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5642	-0-	-1106	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	7328	-0-	-19	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6810	-0-	-692	-0-	6810	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

12	10137	X	9101	-0-	-1036	-0-	9101	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	8776	-0-	-1175	-0-	8776	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	6609	-0-	-2155	-0-	6609	3			Y	-0-					-0-
03	9703	X	6782	-0-	-2921	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8652	-0-	-588	-0-	8652	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8469	-0-	-645	-0-	8469	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

12	11501	X	10596	-0-	-905	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	9754	-0-	-1592	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	9711	-0-	-229	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	10422	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9926	-0-	-424	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10073	-0-	-684	-0-	10073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	9721	-0-	-1687	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
01	11284	X	9385	-0-	-1899	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	9419	-0-	-577	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10042	-0-	-777	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	9558	-0-	-732	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	9700	-0-	-716	-0-	9700	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

12	22072	X	20211	-0-	-1861	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
01	21576	X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	3			N	-0-					-0-
02	19096	X	16846	-0-	-2250	-0-	16846	3			N	-0-					-0-
03	20832	X	18674	-0-	-2158	-0-	18674	3			N	-0-					-0-
04	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-
05	20212	X	18020	-0-	-2192	-0-	18020	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

12	11346	X	10459	-0-	-887	-0-	10459	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10055	-0-	-1074	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9621	-0-	-431	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	10790	-0-	-60	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	10256	-0-	-64	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	10189	-0-	-475	-0-	10189	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

12	11346	X	9441	-0-	-1905	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	9027	-0-	-2319	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	7632	-0-	-2616	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	7698	-0-	-3028	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9168	-0-	-1002	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
*05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

12	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5043	-0-	-909	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5038	-0-	-338	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5443	-0-	-75	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5084	-0-	-226	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

12	13361	X	11781	-0-	-1580	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	11553	-0-	-1622	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	10221	-0-	-1035	-0-	10221	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	10888	-0-	-512	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10838	-0-	-942	-0-	10838	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

12	18104	X	16440	-0-	-1664	-0-	16440	3			N	-0-					-0-
01	17825	X	16053	-0-	-1772	-0-	16053	3			N	-0-					-0-
02	15652	X	14165	-0-	-1487	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	15485	-0-	-1565	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
04	16350	X	15871	-0-	-479	-0-	15871	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	15513	-0-	-917	-0-	15513	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31310	X	28928	-0-	-2382	-0-	28928	3			N	-0-					-0-
01	30783	X	28701	-0-	-2082	-0-	28701	3			N	-0-					-0-
02	27468	X	25623	-0-	-1845	-0-	25623	3			N	-0-					-0-
03	30008	X	27714	-0-	-2294	-0-	27714	3			N	-0-					-0-
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	-0-					-0-
05	28923	X	27372	-0-	-1551	-0-	27372	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

12	10602	X	9315	-0-	-1287	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	10308	-0-	-15	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
02	9324	X	8822	-0-	-502	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	10034	-0-	-289	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
04	9990	X	9093	-0-	-897	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	9390	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

12	14291	X	14131	-0-	-160	-0-	14131	3			N	-0-					-0-
01	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	3			N	-0-					-0-
02	13020	X	12703	-0-	-317	-0-	12703	3			N	-0-					-0-
03	14415	X	14055	-0-	-360	-0-	14055	3			N	-0-					-0-
04	14040	X	13576	-0-	-464	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13678	-0-	-830	-0-	13678	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

12	6417	X	4786	-0-	-1631	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3994	-0-	-926	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	4592	-0-	-3840	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

12	10509	X	9462	-0-	-1047	-0-	9462	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	8043	-0-	-917	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9015	-0-	-688	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8876	-0-	-454	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

12	11966	X	10713	-0-	-1253	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	10519	-0-	-1199	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9402	-0-	-790	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10161	-0-	-875	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	9428	-0-	-1102	-0-	9428	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9631	-0-	-1095	-0-	9631	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

12	18166	X	16080	-0-	-2086	-0-	16080	3			N	-0-					-0-
01	17794	X	15750	-0-	-2044	-0-	15750	3			N	-0-					-0-
02	15652	X	13393	-0-	-2259	-0-	13393	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	15619	-0-	-1090	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
04	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3			N	-0-					-0-
*05	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30375	X	28330	-0-	-2045	-0-	28330	3			N	-0-					-0-
01	29915	X	27440	-0-	-2475	-0-	27440	3			N	-0-					-0-
02	27020	X	24253	-0-	-2767	-0-	24253	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	26395	-0-	-3520	-0-	26395	3			N	-0-					-0-
04	28290	X	25104	-0-	-3186	-0-	25104	3			N	-0-					-0-
05	28334	X	25334	-0-	-3000	-0-	25334	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56885	X	49734	-0-	-7151	-0-	49734	3			N	-0-					-0-
01	54839	X	48162	-0-	-6677	-0-	48162	3			N	-0-					-0-
02	47376	X	42392	-0-	-4984	-0-	42392	3			N	-0-					-0-
03	50840	X	45517	-0-	-5323	-0-	45517	3			N	-0-					-0-
04	49050	X	43666	-0-	-5384	-0-	43666	3			N	-0-					-0-
05	49724	X	44033	-0-	-5691	-0-	44033	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56885	X	52505	-0-	-4380	-0-	52505	3			N	-0-					-0-
01	56751	X	56751	-0-	-0-	-0-	56751	3			N	-0-					-0-
02	51639	X	51639	-0-	-0-	-0-	51639	3			N	-0-					-0-
03	58550	X	58550	-0-	-0-	-0-	58550	3			N	-0-					-0-
04	54930	X	54767	-0-	-163	-0-	54767	3			N	-0-					-0-
05	57164	X	55046	-0-	-2118	-0-	55046	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64201	X	52478	-0-	-11723	-0-	52478	3			N	-0-					-0-
01	60884	X	51969	-0-	-8915	-0-	51969	3			N	-0-					-0-
02	52948	X	44497	-0-	-8451	-0-	44497	3			N	-0-					-0-
03	56048	X	49493	-0-	-6555	-0-	49493	3			N	-0-					-0-
04	52170	X	48130	-0-	-4040	-0-	48130	3			N	-0-					-0-
05	52483	X	49077	-0-	-3406	-0-	49077	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40889	X	36697	-0-	-4192	-0-	36697	3			N	-0-					-0-
01	39928	X	36357	-0-	-3571	-0-	36357	3			N	-0-					-0-
02	35168	X	33191	-0-	-1977	-0-	33191	3			N	-0-					-0-
03	38471	X	36789	-0-	-1682	-0-	36789	3			N	-0-					-0-
04	35520	X	34129	-0-	-1391	-0-	34129	3			N	-0-					-0-
05	36735	X	35199	-0-	-1536	-0-	35199	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	19969	-0-	-2878	-0-	19969	3			N	-0-					-0-
01	22413	X	19189	-0-	-3224	-0-	19189	3			N	-0-					-0-
02	19768	X	17182	-0-	-2586	-0-	17182	3			N	-0-					-0-
03	21886	X	20171	-0-	-1715	-0-	20171	3			N	-0-					-0-
04	20040	X	19028	-0-	-1012	-0-	19028	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	19214	-0-	-750	-0-	19214	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56234	X	45146	-0-	-11088	-0-	45146	3			N	-0-					-0-
01	53444	X	45058	-0-	-8386	-0-	45058	3			N	-0-					-0-
02	46200	X	40233	-0-	-5967	-0-	40233	3			N	-0-					-0-
03	48329	X	41310	-0-	-7019	-0-	41310	3			N	-0-					-0-
04	45780	X	39328	-0-	-6452	-0-	39328	3			N	-0-					-0-
05	45136	X	39871	-0-	-5265	-0-	39871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62217	X	53665	-0-	-8552	-0-	53665	3			N	-0-					-0-
01	60264	X	54712	-0-	-5552	-0-	54712	3			N	-0-					-0-
02	52528	X	47865	-0-	-4663	-0-	47865	3			N	-0-					-0-
03	57877	X	52433	-0-	-5444	-0-	52433	3			N	-0-					-0-
04	55260	X	48193	-0-	-7067	-0-	48193	3			N	-0-					-0-
05	54715	X	49275	-0-	-5440	-0-	49275	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44222	X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	3			N	-0-					-0-
01	41695	X	41098	-0-	-597	-0-	41098	3			N	-0-					-0-
02	37660	X	35679	-0-	-1981	-0-	35679	3			N	-0-					-0-
03	41695	X	38694	-0-	-3001	-0-	38694	3			N	-0-					-0-
04	40350	X	36900	-0-	-3450	-0-	36900	3			N	-0-					-0-
05	41695	X	37550	-0-	-4145	-0-	37550	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70959	X	66503	-0-	-4456	-0-	66503	3			N	-0-					-0-
01	69440	X	65711	-0-	-3729	-0-	65711	3			N	-0-					-0-
02	62636	X	58204	-0-	-4432	-0-	58204	3			N	-0-					-0-
03	69347	X	63523	-0-	-5824	-0-	63523	3			N	-0-					-0-
04	67110	X	56628	-0-	-10482	-0-	56628	3			N	-0-					-0-
05	66495	X	57031	-0-	-9464	-0-	57031	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67952	X	52241	-0-	-15711	-0-	52241	3			N	-0-					-0-
01	65875	X	51928	-0-	-13947	-0-	51928	3			N	-0-					-0-
02	57848	X	45805	-0-	-12043	-0-	45805	3			N	-0-					-0-
03	57412	X	48711	-0-	-8701	-0-	48711	3			N	-0-					-0-
04	54240	X	48375	-0-	-5865	-0-	48375	3			N	-0-					-0-
05	52235	X	49033	-0-	-3202	-0-	49033	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81189	X	65597	-0-	-15592	-0-	65597	3			N	-0-					-0-
01	78337	X	65017	-0-	-13320	-0-	65017	3			N	-0-					-0-
02	66920	X	55657	-0-	-11263	-0-	55657	3			N	-0-					-0-
03	71579	X	61450	-0-	-10129	-0-	61450	3			N	-0-					-0-
04	67590	X	59008	-0-	-8582	-0-	59008	3			N	-0-					-0-
05	65596	X	59824	-0-	-5772	-0-	59824	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68386	X	59235	-0-	-9151	-0-	59235	3			N	-0-					-0-
01	65534	X	58210	-0-	-7324	-0-	58210	3			N	-0-					-0-
02	57904	X	46483	-0-	-11421	-0-	46483	3			N	-0-					-0-
03	63457	X	49467	-0-	-13990	-0-	49467	3			N	-0-					-0-
04	58890	X	47638	-0-	-11252	-0-	47638	3			N	-0-					-0-
05	59241	X	49392	-0-	-9849	-0-	49392	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65162	X	55699	-0-	-9463	-0-	55699	3			N	-0-					-0-
01	62992	X	54580	-0-	-8412	-0-	54580	3			N	-0-					-0-
02	54992	X	47884	-0-	-7108	-0-	47884	3			N	-0-					-0-
03	60388	X	52555	-0-	-7833	-0-	52555	3			N	-0-					-0-
04	55380	X	51436	-0-	-3944	-0-	51436	3			N	-0-					-0-
05	55707	X	51963	-0-	-3744	-0-	51963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49848	X	41113	-0-	-8735	-0-	41113	3			N	-0-					-0-
01	48323	X	48323	-0-	-0-	-0-	48323	3			N	-0-					-0-
02	42476	X	41346	-0-	-1130	-0-	41346	3			N	-0-					-0-
03	47027	X	45069	-0-	-1958	-0-	45069	3			N	-0-					-0-
04	46770	X	41696	-0-	-5074	-0-	41696	3			N	-0-					-0-
05	48329	X	42664	-0-	-5665	-0-	42664	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

12	58218	X	51416	-0-	-6802	-0-	51416	3			N	-0-					-0-
01	56420	X	50380	-0-	-6040	-0-	50380	3			N	-0-					-0-
02	48860	X	43224	-0-	-5636	-0-	43224	3			N	-0-					-0-
03	54095	X	47186	-0-	-6909	-0-	47186	3			N	-0-					-0-
04	50730	X	46036	-0-	-4694	-0-	46036	3			N	-0-					-0-
05	51429	X	46927	-0-	-4502	-0-	46927	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

12	41261	X	37834	-0-	-3427	-0-	37834	3			N	-0-					-0-
01	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	43009	3			N	-0-					-0-
02	37265	X	37265	-0-	-0-	-0-	37265	3			N	-0-					-0-
03	37820	X	37092	-0-	-728	-0-	37092	3			N	-0-					-0-
04	41610	X	34090	-0-	-7520	-0-	34090	3			N	-0-					-0-
05	42997	X	33641	-0-	-9356	-0-	33641	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

12	47492	X	42600	-0-	-4892	-0-	42600	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	38285	-0-	-8277	-0-	38285	3			N	-0-					-0-
02	40880	X	33972	-0-	-6908	-0-	33972	3			N	-0-					-0-
03	44888	X	33324	-0-	-11564	-0-	33324	3			N	-0-					-0-
04	43440	X	31321	-0-	-12119	-0-	31321	3			N	-0-					-0-
05	42594	X	32472	-0-	-10122	-0-	32472	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

12	46426	X	46426	-0-	-0-	-0-	46426	3			N	-0-					-0-
01	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	3			N	-0-					-0-
02	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	3			N	-0-					-0-
03	46438	X	40412	-0-	-6026	-0-	40412	3			N	-0-					-0-
04	45840	X	37345	-0-	-8495	-0-	37345	3			N	-0-					-0-
05	47368	X	36626	-0-	-10742	-0-	36626	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

12	60822	X	49104	-0-	-11718	-0-	49104	3			N	-0-					-0-
01	58652	X	49302	-0-	-9350	-0-	49302	3			N	-0-					-0-
02	50512	X	38299	-0-	-12213	-0-	38299	3			N	-0-					-0-
03	53227	X	45058	-0-	-8169	-0-	45058	3			N	-0-					-0-
04	50160	X	43183	-0-	-6977	-0-	43183	3			N	-0-					-0-
05	49290	X	43127	-0-	-6163	-0-	43127	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

12	61876	X	50864	-0-	-11012	-0-	50864	3			N	-0-					-0-
01	57815	X	49814	-0-	-8001	-0-	49814	3			N	-0-					-0-
02	52220	X	43209	-0-	-9011	-0-	43209	3			N	-0-					-0-
03	55149	X	47089	-0-	-8060	-0-	47089	3			N	-0-					-0-
04	51960	X	44584	-0-	-7376	-0-	44584	3			N	-0-					-0-
05	50871	X	45813	-0-	-5058	-0-	45813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64697	X	53692	-0-	-11005	-0-	53692	3			N	-0-					-0-
01	60450	X	51539	-0-	-8911	-0-	51539	3			N	-0-					-0-
02	52808	X	43998	-0-	-8810	-0-	43998	3			N	-0-					-0-
03	56389	X	49791	-0-	-6598	-0-	49791	3			N	-0-					-0-
04	53280	X	19827	-0-	-33453	-0-	19827	3			N	-0-					-0-
*05	67028	X	67028	-0-	-0-	-0-	67028	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

12	46686	X	37338	-0-	-9348	-0-	37338	3			N	-0-					-0-
01	44082	X	37462	-0-	-6620	-0-	37462	3			N	-0-					-0-
02	38304	X	33250	-0-	-5054	-0-	33250	3			N	-0-					-0-
03	41106	X	37307	-0-	-3799	-0-	37307	3			N	-0-					-0-
04	37980	X	14443	-0-	-23537	-0-	14443	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	20013	-0-	-17435	-0-	20013	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

12	152427	X	132769	-0-	-19658	-0-	132769	3			N	-0-					-0-
01	147374	X	129368	-0-	-18006	-0-	129368	3			N	-0-					-0-
02	129556	X	112764	-0-	-16792	-0-	112764	3			N	-0-					-0-
03	143437	X	121124	-0-	-22313	-0-	121124	3			N	-0-					-0-
04	134370	X	114117	-0-	-20253	-0-	114117	3			N	-0-					-0-
05	132773	X	114295	-0-	-18478	-0-	114295	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

12	180916	X	144770	-0-	-36146	-0-	144770	3			N	-0-					-0-
01	174220	X	141396	-0-	-32824	-0-	141396	3			N	-0-					-0-
02	149296	X	121665	-0-	-27631	-0-	121665	3			N	-0-					-0-
03	160952	X	136841	-0-	-24111	-0-	136841	3			N	-0-					-0-
04	147090	X	128904	-0-	-18186	-0-	128904	3			N	-0-					-0-
05	144770	X	130949	-0-	-13821	-0-	130949	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

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	219	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	254	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	257	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	213	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	236	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

12	3100	N	8163	-0-	5063	6300	1009	1	7154	2	Y	-0-					20
01	3100	N	5317	-0-	2217	8517	698	1	4619	2	Y	-0-					20
02	2800	N	5455	-0-	2655	11172	786	1	4669	2	Y	-0-					20
03	16457	X	5285	-0-	-11172	-0-	712	1	4573	2	Y	-0-					20
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	418	1	3294	2	Y	-0-					20
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329561	X	296921	-0-	-32640	-0-	296921	3			N	-0-					-0-
01	285051	X	285051	-0-	-0-	-0-	285048	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	286720	X	244636	-0-	-42084	-0-	244636	3			N	-0-					-0-
03	317440	X	258418	-0-	-59022	-0-	258418	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	404891	X	294474	-0-	-110417	-0-	294474	3			N	-0-					-0-
01	282601	X	282601	-0-	-0-	-0-	282600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	244153	X	244153	-0-	-0-	-0-	244153	3			N	-0-					-0-
03	294469	X	249581	-0-	-44888	-0-	249581	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	983595	X	467979	-0-	-515616	-0-	467979	3			N	-0-					-0-
01	555985	X	407887	-0-	-148098	-0-	407887	3			N	-0-					-0-
02	502180	X	328672	-0-	-173508	-0-	328672	3			N	-0-					-0-
03	555985	X	315988	-0-	-239997	-0-	315988	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	944041	X	460740	-0-	-483301	-0-	460740	3			N	-0-					-0-
01	543616	X	403815	-0-	-139801	-0-	403815	3			N	-0-					-0-
02	491008	X	326719	-0-	-164289	-0-	326719	3			N	-0-					-0-
03	543616	X	317144	-0-	-226472	-0-	317144	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	517349	X	261385	-0-	-255964	-0-	261385	3			N	-0-					-0-
01	312790	X	233036	-0-	-79754	-0-	233036	3			N	-0-					-0-
02	282520	X	187703	-0-	-94817	-0-	187703	3			N	-0-					-0-
03	312790	X	189330	-0-	-123460	-0-	189330	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9		932	2	Y	3					34
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	18 1 3 9		701	2	Y	3					37
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	18 1 2 9		707	2	Y	2					39
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9		1089	2	Y	5					44
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

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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41 1 10 9		1567	2	Y	9					54
01	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	40 1 11 9		1585	2	Y	10					64
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	37 1 9 9		1422	2	Y	8					72
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	40 1 13 9		1578	2	Y	12					84
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	910	2	Y	10					49
							11	9									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	23	1	909	2	Y	9					58
							10	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	20	1	785	2	Y	8					66
							9	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	13					79
							14	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2	Y	16	68	1			27
							18	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	22	1	835	2	Y	10					37
							11	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	35	1	1705	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	3007	X	1037	-0-	-1970	-0-	21	1	1014	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	19	1	983	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	37	1	1876	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1	1294	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	29	1	1350	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	55	1	3027	2	Y	30	26	1			20
							33	9									
01	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	46	1	2631	2	Y	34	24	1	8	8	22
							37	9									
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	2	Y	17	23	1			16
							19	9									
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2443	2	Y	26	22	1			20
							29	9									
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									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11901	-0-	-313	-0-	255	1	11646	2	Y	-0-					98
01	12090	X	11499	-0-	-591	-0-	253	1	11245	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	216	1	10042	2	Y	-0-					98
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	2	Y	100	173	1			25
							110	9									
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

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
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	Y	-0-					30
01	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	25	1	1109	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	26	1	1206	2	Y	-0-					30
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	Y	-0-					30
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

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
12	6417	X	6097	-0-	-320	-0-	131	1	5966	2	Y	-0-					110
01	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	131	1	5823	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
02	5544	X	5278	-0-	-266	-0-	109	1	5089	2	Y	73					183
							80	9									
03	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	131	1	5609	2	Y	-0-					183
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

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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1098	2	Y	32	41	1			28
							35	9									
01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	37	1	988	2	Y	23	39	1	1	8	11
							25	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	27					38
							30	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	2	Y	30	36	1			32
							33	9									
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									

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
12	3751	X	2682	-0-	-1069	-0-	55	1	2618	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
01	3751	X	1096	-0-	-2655	-0-	22	1	1070	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	3444	X	116	-0-	-3328	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3317	X	142	-0-	-3175	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	77	1	4275	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	79	1	4505	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
02	3360	X	1984	-0-	-1376	-0-	22	1	1958	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	79	1	4209	2	Y	11	6	1			9
							12	9									
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									

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
12	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	58	1	2658	2	Y	-0-					31
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	72	1	3196	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
02	2912	X	2753	-0-	-159	-0-	58	1	2695	2	Y	-0-					31
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3157	2	Y	-0-					31
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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 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
12	2291	N	2287	-0-	-4	-0-	84	1	2167	2	Y	33	53	1			29
							36	9									
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	97	1	2549	2	Y	39	47	1	2	8	19
							43	9									
02	2800	X	2610	-0-	-190	-0-	98	1	2471	2	Y	37					56
							41	9									
03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	99	1	2589	2	Y	38	53	1			41
							42	9									
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									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 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
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					105
01	3317	X	2009	-0-	-1308	-0-	1923	2	86	9	N	78					183
02	2996	X	1761	-0-	-1235	-0-	1753	2	8	9	N	7	162	1			28
03	2883	X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	2			N	-0-					28
04	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	1927	2			N	-0-					28
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					28

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	2	Y	7					115
							8	9									
01	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	46	1	2034	2	Y	-0-					115
02	2072	N	2024	-0-	-48	-0-	42	1	1973	2	Y	8					123
							9	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	51	1	2171	2	Y	10					133
							11	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	77	1	2592	2	Y	50	39	1			16
							55	9									
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	71	1	2477	2	Y	36	23	1			29
							40	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	76	1	2710	2	Y	42	51	1			20
							46	9									
03	2325	N	1788	-0-	-537	-0-	28	1	1736	2	Y	22	26	1			16
							24	9									
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									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4143	2	Y	98	77	1			30
							108	9									
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	102	1	3566	2	Y	65	42	1			53
							72	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	86	1	3044	2	Y	59	84	1			28
							65	9									
03	3751	X	2949	-0-	-802	-0-	45	1	2856	2	Y	44	40	1			32
							48	9									
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									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3					62
01	1085	N	950	-0-	-135	-0-	943	2	7	9	N	6					68
02	1932	N	974	-0-	-958	-0-	966	2	8	9	N	7					75
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1270	2	6	9	N	5					80
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1927	2	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	884	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	841	2	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5912	2	9	9	N	8	8	1			-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5169	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5317	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5888	2	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

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
12	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	2939	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	3255	X	2115	-0-	-1140	-0-	2109	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	1954	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2249	2	6	9	Y	5	5	1			4
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									

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
12	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2645	2	10	9	Y	9	21	1			5
01	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2988	2	10	9	Y	9	8	1			6
02	2436	X	1774	-0-	-662	-0-	1767	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9	6	1			7
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									

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
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2371	2	7	9	Y	6	6	1			4
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									

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
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	85	1	6327	2	Y	82	111	1			18
							90	9									
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	86	1	6409	2	Y	95	58	1	10	8	45
							105	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	83	1	6267	2	Y	91	101	1			35
							100	9									
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	91	1	6732	2	Y	91	99	1			27
							100	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2666	X	2294	-0-		-372	-0-	94	1	2177	2	Y	21					56
								23	9									
01	2697	X	2319	-0-		-378	-0-	111	1	2184	2	Y	22	1	8			77
								24	9									
02	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	19	71	1			25
								21	9									
03	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	108	1	2250	2	Y	19					44
								21	9									
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									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4466	-0-		-1269	-0-	59	1	4363	2	Y	40	44	1			10
								44	9									
01	5270	X	4568	-0-		-702	-0-	60	1	4462	2	Y	42	30	1			22
								46	9									
02	4760	X	3674	-0-		-1086	-0-	47	1	3586	2	Y	37	45	1			14
								41	9									
03	5270	X	4194	-0-		-1076	-0-	56	1	4095	2	Y	39	42	1			11
								43	9									
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									

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. GAS	(I) 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	6944	X	4615	-0-		-2329	-0-	117	1	4440	2	Y	53	45	1			31
								58	9									
01	6944	X	5428	-0-		-1516	-0-	116	1	5237	2	Y	68	71	1			28
								75	9									
02	6272	X	5617	-0-		-655	-0-	122	1	5411	2	Y	76	82	1			22
								84	9									
03	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	134	1	6251	2	Y	86	94	1			14
								95	9									
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									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	35	1	2623	2	Y	51	51	1			13
								56	9									
01	2294	X	2074	-0-		-220	-0-	27	1	2003	2	Y	40	32	1			21
								44	9									
02	2128	N	1823	-0-		-305	-0-	23	1	1758	2	Y	38	44	1			15
								42	9									
03	2356	N	1896	-0-		-460	-0-	25	1	1830	2	Y	37	41	1			11
								41	9									
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									

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
12	4712	X	3386	-0-	-1326	-0-	85	1	3222	2	Y	72	63	1			41
							79	9									
01	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	85	1	3840	2	Y	94	96	1			39
							103	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	86	1	3787	2	Y	100	110	1			29
							110	9									
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	96	1	4470	2	Y	116	126	1			19
							128	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	86	1	4208	2	Y	108	98	1			29
							119	9									
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	86	1	4311	2	Y	136	119	1			46
							150	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5882	-0-	-1124	-0-	150	1	5693	2	Y	35	28	1			20
							39	9									
01	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	134	1	6032	2	Y	41	44	1			17
							45	9									
02	6132	X	4563	-0-	-1569	-0-	100	1	4428	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	152	1	7073	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	146	1	7094	2	Y	51	46	1			14
							56	9									
*05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	140	1	7063	2	Y	61	55	1			20
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	158	1	5990	2	Y	97	70	1			56
							107	9									
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	129	1	5826	2	Y	104	116	1			44
							114	9									
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	86	1	3793	2	Y	73	96	1			21
							80	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	109	1	5082	2	Y	95	101	1			15
							105	9									
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	114	1	5572	2	Y	104	91	1			28
							114	9									
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	110	1	5535	2	Y	126	112	1			42
							139	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	84	1	3168	2	Y	41	42	1			24
							45	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	93	1	4182	2	Y	59	58	1			25
							65	9									
02	4704	X	3870	-0-	-834	-0-	84	1	3723	2	Y	57	65	1			17
							63	9									
03	5208	X	2772	-0-	-2436	-0-	57	1	2671	2	Y	40	50	1			7
							44	9									
04	5040	X	3570	-0-	-1470	-0-	71	1	3443	2	Y	51	44	1			14
							56	9									
05	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	74	1	3752	2	Y	68	59	1			23
							75	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	918	N	918	-0-		-0-	-0-	24	1	891	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
01	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	39	1	1759	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
02	1831	X	1831	-0-		-0-	-0-	40	1	1784	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
03	1612	X	1231	-0-		-381	-0-	26	1	1201	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
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									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	303	N	303	-0-		-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4359	-0-		1259	1259	100	1	4205	2	Y	49	27	1			22
								54	9									
02	T. A.		7374	-0-		7374	8633	170	1	7095	2	Y	99	56	1			65
								109	9									
03	T. A.		2781	-0-		2781	11414	61	1	2608	2	Y	102	139	1			28
								112	9									
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									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7857	-0-		-141	-0-	193	1	7587	2	Y	70	64	1			28
								77	9									
01	7657	X	6582	-0-		-1075	-0-	152	1	6362	2	Y	62	61	1	1	8	28
								68	9									
02	7028	X	5213	-0-		-1815	-0-	120	1	5030	2	Y	57	48	1			37
								63	9									
03	7843	X	7541	-0-		-302	-0-	171	1	7306	2	Y	58	80	1			15
								64	9									
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									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7688	X	6882	-0-		-806	-0-	167	1	6582	2	Y	121	112	1			47
								133	9									
01	8060	X	5980	-0-		-2080	-0-	137	1	5722	2	Y	110	108	1			49
								121	9									
02	6468	X	5088	-0-		-1380	-0-	116	1	4850	2	Y	111	88	1			72
								122	9									
03	7161	X	6941	-0-		-220	-0-	157	1	6666	2	Y	107	150	1			29
								118	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					15
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					15
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	2			Y	-0-					15
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	2			Y	-0-					15
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
03	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
*05	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2006	-0-	-234	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

12	4092	X	3644	-0-	-448	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3265	-0-	-403	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	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

12	6417	X	4474	-0-	-1943	-0-	4474	2			Y	-0-					54
01	5797	X	451	-0-	-5346	-0-	451	2			Y	-0-					54
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					54
03	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2			Y	-0-					54
04	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			Y	-0-					54
*05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	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
12	1333	X	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	812	X	659	-0-	-153	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					163
01	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	2			N	-0-					163
02	2156	N	1755	-0-	-401	-0-	1755	2			N	-0-					163
03	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	2093	2	55	9	N	50					213
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

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
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2415	-0-	-581	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1967	-0-	-1350	-0-	1967	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
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7181	-0-	4381	4381	7181	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6581	-0-	3481	7862	6581	2			N	-0-					-0-
04	12902	X	5040	-0-	-7862	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	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
12	5859	X	4507	-0-	-1352	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4144	X	7	-0-	-4137	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	27	-0-	-4468	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5	1	5474	2	N	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	5	1	4923	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5	1	5533	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2421	-0-	-1578	-0-	338	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	392	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2911	-0-	-701	-0-	302	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	161	1	3326	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
01	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8355	-0-	-941	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
03	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8854	-0-	-1106	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10135	-0-	-157	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	4	1	3983	2	N	-0-					3
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4	1	4178	2	N	-0-					3
02	4004	X	3669	-0-	-335	-0-	4	1	3665	2	N	-0-					3
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3	1	3339	2	N	-0-					3
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

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
12	7347	X	6402	-0-	-945	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5437	-0-	-387	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	5680	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 #: 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

12	5890 X	4050	-0-	-1840	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	3899	-0-	-2208	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
*05	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

12	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	197	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	88	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	1	1	960	2	N	-0-					5
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	-0-					5
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1	1	1258	2	N	-0-					5
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789	2	N	-0-					5
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

12	4123 X	3493	-0-	-630	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
01	4371 X	3303	-0-	-1068	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3079	-0-	-869	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	5	1	4584	2	N	-0-					-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5	1	5184	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	381	-0-	-1059	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	15	-0-	-1225	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93264	X	93264	-0-	-0-	-0-	186	1	93078	2	N	-0-					-0-
01	85693	X	85693	-0-	-0-	-0-	169	1	85524	2	N	-0-					-0-
02	76191	X	76191	-0-	-0-	-0-	152	1	76039	2	N	-0-					-0-
03	79685	X	79685	-0-	-0-	-0-	160	1	79525	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	8	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2470	-0-	-2149	-0-	5	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3670	-0-	-502	-0-	7	1	3663	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2745	-0-	-1254	-0-	5	1	2740	2	N	-0-					-0-
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-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2733	-0-	-1669	-0-	5	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4398	-0-	-996	-0-	9	1	4389	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	2355	-0-	-3357	-0-	5	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3434	-0-	-2890	-0-	7	1	3427	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	6162	-0-	-3820	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
*05	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2702	-0-	-956	-0-	5	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	7	1	3321	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1995	-0-	-1309	-0-	4	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	5	1	2492	2	N	-0-					-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12	1	12440	2	N	-0-					-0-
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11	1	11529	2	N	-0-					-0-
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	7	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15	1	15068	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			Y	-0-			-0-
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			Y	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-			-0-
03	4495	X	3363	-0-	-1132	-0-	3363	2			Y	-0-			-0-
04	4350	X	3232	-0-	-1118	-0-	3232	2			Y	-0-			-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

12	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	3	1	2763	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	3	1	2923	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2313	-0-	-347	-0-	2	1	2311	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	3	1	2629	2	N	-0-			-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

12	8587	X	34	-0-	-8553	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	16	-0-	-8044	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					N	-0-			-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

12	4495	X	1786	-0-	-2709	-0-	4	1	1782	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	8	1	4270	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3081	-0-	-979	-0-	6	1	3075	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	2629	-0-	-1680	-0-	5	1	2624	2	N	-0-			-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

12	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-			-0-
01	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-			-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-			-0-
03	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-			-0-
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-			-0-
*05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	5	1	2267	2	N	-0-			-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	7	1	3772	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2470	-0-	-694	-0-	5	1	2465	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	6	1	3034	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	11	1	5466	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3104	-0-	-2166	-0-	6	1	3098	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3430	-0-	-1330	-0-	7	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	10	1	5267	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

12	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	5	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	4	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5	1	5408	2	N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	5	1	4843	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

12	7254	X	6319	-0-	-935	-0-	6	1	6313	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6189	-0-	-569	-0-	6	1	6183	2	N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	6	1	5907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	7	1	6603	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	198650	X	198650	-0-	-0-	-0-	196	1	198454	2	N	-0-			-0-
01	187747	X	187747	-0-	-0-	-0-	183	1	187564	2	N	-0-			-0-
02	157942	X	157942	-0-	-0-	-0-	157	1	157785	2	N	-0-			-0-
03	163303	X	163303	-0-	-0-	-0-	161	1	163142	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

12	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	4	1	2230	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	5	1	2443	2	N	-0-			-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	5	1	2260	2	N	-0-			-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

12	2573	X	1601	-0-	-972	-0-	3	1	1598	2	N	-0-			-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	6	1	3174	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2356	-0-	-416	-0-	5	1	2351	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	6	1	2833	2	N	-0-			-0-
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-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

12	4216	X	258	-0-	-3958	-0-	1	1	257	2	N	-0-			-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	11	1	5611	2	N	-0-			-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	8	1	3809	2	N	-0-			-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	7	1	3432	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

12	12028	X	9631	-0-	-2397	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	9512	-0-	-1896	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
02	9464	X	8348	-0-	-1116	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	8516	-0-	-1234	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
01	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
02	2296	N	1783	-0-	-513	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12400	X	7123	-0-	-5277	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	7833	-0-	-3017	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	5050	-0-	-4302	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9231	-0-	-658	-0-	9231	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	6721	-0-	-1679	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
*05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

12	8308	X	7779	-0-	-529	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7382	-0-	-802	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	7483	-0-	-453	-0-	7483	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7537	-0-	-802	-0-	7537	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

12	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-			-0-
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-			-0-
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
*05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

12	10664	X	8544	-0-	-2120	-0-	8	1	8536	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	9506	-0-	-1158	-0-	9	1	9497	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	7404	-0-	-2228	-0-	7	1	7397	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	9	1	9204	2	N	-0-			-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

12	2015	X	1589	-0-	-426	-0-	2	1	1587	2	N	-0-			-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2	1	2019	2	N	-0-			-0-
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	2	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2	1	2117	2	N	-0-			-0-
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-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

12	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	5	1	2413	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	5	1	2400	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	2107	-0-	-189	-0-	4	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	5	1	2332	2	N	-0-			-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

12	127476	X	127476	-0-	-0-	-0-	126	1	127350	2	N	-0-			-0-
01	124997	X	124997	-0-	-0-	-0-	122	1	124875	2	N	-0-			-0-
02	99937	X	99937	-0-	-0-	-0-	99	1	99838	2	N	-0-			-0-
03	115972	X	115972	-0-	-0-	-0-	114	1	115858	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	2895	-0-	-3832	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
*05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

12	2573	X	1498	-0-	-1075	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1011	-0-	-809	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

12	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

12	7099	X	202	-0-	-6897	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	7062	-0-	-37	-0-	305	1	6757	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2725	-0-	-3687	-0-	119	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	341	1	7513	2	N	-0-					-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

12	2139	X	58	-0-	-2081	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	3	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1808	-0-	-517	-0-	4	1	1804	2	N	-0-					-0-
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-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

12	2821	X	2105	-0-	-716	-0-	4	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	5	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	5	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	5	1	2247	2	N	-0-					-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

12	135572	X	135572	-0-	-0-	-0-	268	1	135304	2	N	-0-					-0-
01	124184	X	124184	-0-	-0-	-0-	243	1	123941	2	N	-0-					-0-
02	110691	X	110691	-0-	-0-	-0-	219	1	110472	2	N	-0-					-0-
03	126251	X	126251	-0-	-0-	-0-	249	1	126002	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16	1	16012	2	N	-0-					-0-
01	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15	1	15091	2	N	-0-					-0-
02	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12	1	12557	2	N	-0-					-0-
03	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	14	1	13787	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	34	1	17004	2	N	-0-					-0-
01	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	31	1	15736	2	N	-0-					-0-
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	26	1	13188	2	N	-0-					-0-
03	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	38	1	18541	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	4	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	3	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	1	1	675	2	N	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	1	1	653	2	N	-0-					-0-
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	1	1	541	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	748	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	16957	X	10466	-0-	-6491	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	13909	-0-	-3048	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	12304	-0-	-2480	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	8587	-0-	-4898	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10623	-0-	-2847	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	8470	-0-	-5449	-0-	8470	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
12	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	12	1	5979	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5615	-0-	-864	-0-	11	1	5604	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4917	-0-	-823	-0-	10	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	11	1	5488	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	7874	X	4054	-0-	-3820	-0-	4	1	4050	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	3785	-0-	-2973	-0-	4	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3062	-0-	-2286	-0-	3	1	3059	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2948	-0-	-1795	-0-	2	1	2946	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	6153	-0-	-5379	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	5476	-0-	-3297	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5263	-0-	-2325	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7306	-0-	-1095	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4545	-0-	-1593	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8091	X	2966	-0-	-5125	-0-	6	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7051	-0-	-1040	-0-	14	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	13	1	6574	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5772	-0-	-1916	-0-	11	1	5761	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	15965	X	10042	-0-	-5923	-0-	9	1	10033	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	10094	-0-	-3019	-0-	10	1	10084	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	8076	-0-	-2676	-0-	8	1	8068	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9230	-0-	-1992	-0-	9	1	9221	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	5	1	5478	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	5	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4630	-0-	-326	-0-	5	1	4625	2	N	-0-					-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6	1	6107	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	34	-0-	-1702	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	46	-0-	-1522	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	7	1	3686	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	612	-0-	-6053	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	4364	-0-	-2664	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	2292	-0-	-7368	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7742	-0-	-2240	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	4	1	3699	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3180	-0-	-1346	-0-	3	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3299	-0-	-621	-0-	3	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3	1	3085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5862	-0-	-318	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		781	-0-	781	781	781	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3434	-0-	3434	4215	3434	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1873	-0-	1873	6088	1873	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4848	-0-	-1228	-0-	4848	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	4479	-0-	-2157	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	4328	-0-	-3472	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	4286	-0-	-3774	-0-	4286	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
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9	1	9587	2	N	-0-			-0-
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7	1	7444	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	6103	-0-	-169	-0-	6	1	6097	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6432	-0-	-512	-0-	6	1	6426	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	6	1	3050	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	6	1	3107	2	N	-0-			-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	7	1	3733	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	7	1	3345	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	2077	X	477	-0-	-1600	-0-	477	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	388	-0-	-2433	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	2	N	-0-			-0-
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5672	-0-	-218	-0-	11	1	5661	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5382	-0-	-508	-0-	11	1	5371	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4915	-0-	-461	-0-	10	1	4905	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5015	-0-	-937	-0-	10	1	5005	2	N	-0-			-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	14	1	7127	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4264	-0-	-1037	-0-	8	1	4256	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	2190	-0-	-2710	-0-	4	1	2186	2	N	-0-			-0-
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	15	1	7246	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1867	-0-	-1543	-0-	4	1	1863	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	5	1	2734	2	N	-0-			-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	5	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	2503	2	N	-0-			-0-
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-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-			-0-
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	26	1	573	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	7	1	3573	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	7	1	3364	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	6	1	3246	2	N	-0-			-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	7	1	3735	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	5146	X	4025	-0-	-1121	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
01	4960	X	3711	-0-	-1249	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	3363	-0-	-1985	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	3464	-0-	-2266	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	3689	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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	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
12	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9141	-0-	-655	-0-	9141	2			N	-0-			-0-
02	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	9622	-0-	-174	-0-	9622	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	8836	-0-	-960	-0-	8836	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5339	-0-	-877	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5368	-0-	-1682	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	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
12	4805	X	591	-0-	-4214	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	8	1	7800	2	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	4	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	6	1	5531	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	80452	X	80452	-0-	-0-	-0-	80452	2			N	-0-					-0-
01	70748	X	70748	-0-	-0-	-0-	70748	2			N	-0-					-0-
02	61313	X	61313	-0-	-0-	-0-	61313	2			N	-0-					-0-
03	65689	X	65689	-0-	-0-	-0-	65689	2			N	-0-					-0-
04	59702	X	59702	-0-	-0-	-0-	59702	2			N	-0-					-0-
*05	57874	X	57874	-0-	-0-	-0-	57874	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8	1	8148	2	N	-0-					-0-
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6083	-0-	-273	-0-	6	1	6076	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7037	X	6420	-0-	-617	-0-	6	1	6411	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5	1	5351	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	4	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3434	-0-	-514	-0-	3	1	3431	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3656	-0-	-1428	-0-	4	1	3651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
02	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	9	1	4378	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	9	1	4586	2	N	-0-			-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	8	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3810	-0-	-592	-0-	7	1	3803	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	78467	X	78467	-0-	-0-	-0-	78467	2			N	-0-			-0-
01	74684	X	74684	-0-	-0-	-0-	74684	2			N	-0-			-0-
02	67697	X	67697	-0-	-0-	-0-	67697	2			N	-0-			-0-
03	65299	X	65299	-0-	-0-	-0-	65299	2			N	-0-			-0-
04	72290	X	72290	-0-	-0-	-0-	72290	2			N	-0-			-0-
*05	67416	X	67416	-0-	-0-	-0-	67416	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
12	7626	X	7208	-0-	-418	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	6550	-0-	-338	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	5866	-0-	-1357	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-			-0-
05	8122	X	1174	-0-	-6948	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	6934	-0-	-723	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	5321	-0-	-1595	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	5116	-0-	-1394	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
*05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	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
12	7285	X	6053	-0-	-1232	-0-	12	1	6041	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6126	-0-	-1159	-0-	12	1	6114	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5036	-0-	-1544	-0-	10	1	5026	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	11	1	5537	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3503	X	2360	-0-	-1143	-0-	5	1	2355	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	6	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3066	-0-	-98	-0-	6	1	3060	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2545	-0-	-958	-0-	5	1	2540	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	393	1	8459	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	7330	-0-	-1412	-0-	323	1	7007	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	6727	-0-	-1169	-0-	299	1	6428	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7640	-0-	-1102	-0-	339	1	7301	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	6	1	3178	2	N	-0-			-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	5	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	5	1	2293	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	4	1	2199	2	N	-0-			-0-
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-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

12	7719	X	6156	-0-	-1563	-0-	12	1	6144	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6553	-0-	-1166	-0-	13	1	6540	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6273	-0-	-195	-0-	12	1	6261	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6195	-0-	-966	-0-	12	1	6183	2	N	-0-			-0-
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-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

12	5022	X	4222	-0-	-800	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	4004	-0-	-420	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4027	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

12	16647	X	14762	-0-	-1885	-0-	14762	2			N	-0-			-0-
01	15841	X	14808	-0-	-1033	-0-	14808	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	12928	-0-	-1772	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
03	16275	X	12927	-0-	-3348	-0-	12927	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	13062	-0-	-2688	-0-	13062	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	12498	-0-	-2320	-0-	12498	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

12	14384	X	12292	-0-	-2092	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	12885	-0-	-1499	-0-	12885	2			N	-0-			-0-
02	13048	X	10179	-0-	-2869	-0-	10179	2			N	-0-			-0-
03	14446	X	13734	-0-	-712	-0-	13734	2			N	-0-			-0-
04	13980	X	12377	-0-	-1603	-0-	12377	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	12717	-0-	-179	-0-	12717	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

12	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
03	682	X	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04	1110	X	366	-0-	-744	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05	1147	X	96	-0-	-1051	-0-	96	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2022

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7163	-0-	-1455	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7497	-0-	-1028	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	6919	-0-	-781	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	6513	-0-	-897	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	6396	-0-	-1261	-0-	6396	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
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	3	1	1490	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	942	-0-	-577	-0-	2	1	940	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1126	-0-	-386	-0-	2	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	2	1	1104	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	13640	X	9876	-0-	-3764	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
01	12865	X	9772	-0-	-3093	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
02	10780	X	8239	-0-	-2541	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
03	10850	X	9650	-0-	-1200	-0-	9650	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2			N	-0-			-0-
05	9889	X	8050	-0-	-1839	-0-	8050	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
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4716	-0-	1916	1916	4716	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3731	-0-	631	2547	3731	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4667	-0-	1667	4214	4667	2			N	-0-			-0-
*05	8556	X	4342	-0-	-4214	-0-	4342	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	6104	-0-	-3568	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	6249	-0-	-3578	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
02	8876	X	6715	-0-	-2161	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	5439	-0-	-4388	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6453	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	18745	-0-	-4412	-0-	18745	2			N	-0-			-0-
01	22196	X	17820	-0-	-4376	-0-	17820	2			N	-0-			-0-
02	20048	X	15568	-0-	-4480	-0-	15568	2			N	-0-			-0-
03	22196	X	16841	-0-	-5355	-0-	16841	2			N	-0-			-0-
04	20550	X	15288	-0-	-5262	-0-	15288	2			N	-0-			-0-
05	18755	X	16076	-0-	-2679	-0-	16076	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3403	-0-	-1092	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2917	-0-	-1143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3147	-0-	-633	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2704	-0-	-1202	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7718	-0-	-807	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7023	-0-	-593	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7547	-0-	-283	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
*05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	10385	X	7713	-0-	-2672	-0-	8	1	7705	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8495	-0-	-1766	-0-	8	1	8487	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	6089	-0-	-2731	-0-	6	1	6083	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6982	-0-	-1884	-0-	7	1	6975	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

12	11036	X	8227	-0-	-2809	-0-	8227	2			Y	-0-					54
01	11036	X	318	-0-	-10718	-0-	318	2			Y	-0-					54
02	9968	X	5551	-0-	-4417	-0-	5551	2			Y	-0-					54
03	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	30687	2			Y	-0-					54
04	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	2			Y	-0-					54
*05	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	27523	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5747	-0-	-525	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6212	-0-	-208	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

12	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	28	1	14146	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	8910	-0-	-4575	-0-	18	1	8892	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11179	-0-	-1001	-0-	22	1	11157	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	8514	-0-	-5653	-0-	17	1	8497	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24149	X	19891	-0-	-4258	-0-	40	1	19851	2	N	-0-					-0-
01	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	55	1	27446	2	N	-0-					-0-
02	21812	X	17550	-0-	-4262	-0-	35	1	17515	2	N	-0-					-0-
03	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	52	1	25719	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5392	-0-	-2000	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6492	-0-	-1692	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6939	-0-	-981	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	8803	-0-	-5147	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9475	-0-	-321	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8539	-0-	-641	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	5051	-0-	-4807	-0-	5051	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
12	10478	X	8195	-0-	-2283	-0-	357	1	7838	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9790	-0-	-688	-0-	422	1	9368	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	5760	-0-	-3704	-0-	251	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	487	1	10737	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10723	-0-	-313	-0-	11	1	10712	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	9034	-0-	-2870	-0-	9	1	9025	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9326	-0-	-1426	-0-	9	1	9317	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10284	-0-	-1620	-0-	10	1	10273	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5	1	5021	2	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	6	1	5567	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4	1	4530	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2		N	-0-			-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

12	266127	X	266127	-0-	-0-	-0-	266127	2		N	-0-			-0-
01	251599	X	251599	-0-	-0-	-0-	251599	2		N	-0-			-0-
02	213057	X	213057	-0-	-0-	-0-	213057	2		N	-0-			-0-
03	221591	X	221591	-0-	-0-	-0-	221591	2		N	-0-			-0-
04	202230	X	202230	-0-	-0-	-0-	202230	2		N	-0-			-0-
*05	196299	X	196299	-0-	-0-	-0-	196299	2		N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	806	X	457	-0-	-349	-0-	457	2		N	-0-			-0-
01	806	X	520	-0-	-286	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

12	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
01	8587	X	7536	-0-	-1051	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
02	7756	X	6805	-0-	-951	-0-	6805	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	7420	-0-	-1167	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
04	7470	X	7014	-0-	-456	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
*05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2		N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	10974	X	5118	-0-	-5856	-0-	10	1	5108	2	N	-0-			-0-
01	11439	X	7214	-0-	-4225	-0-	14	1	7200	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	7100	-0-	-3232	-0-	14	1	7086	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	6750	-0-	-4689	-0-	13	1	6737	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

12	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	7	1	7012	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6208	-0-	-1604	-0-	6	1	6202	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6099	-0-	-1013	-0-	6	1	6093	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6377	-0-	-1497	-0-	6	1	6371	2	N	-0-			-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

12	9548	X	8810	-0-	-738	-0-	9	1	8801	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8816	-0-	-732	-0-	9	1	8807	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	6011	-0-	-2613	-0-	6	1	6005	2	N	-0-			-0-
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	11	1	10795	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	260571	X	260571	-0-	-0-	-0-	260571	2			N	-0-			-0-
01	257789	X	257789	-0-	-0-	-0-	257789	2			N	-0-			-0-
02	215016	X	215016	-0-	-0-	-0-	215016	2			N	-0-			-0-
03	190695	X	190695	-0-	-0-	-0-	190695	2			N	-0-			-0-
04	204854	X	204854	-0-	-0-	-0-	204854	2			N	-0-			-0-
*05	184042	X	184042	-0-	-0-	-0-	184042	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	16241	-0-	-2328	-0-	32	1	16209	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	15382	-0-	-3187	-0-	30	1	15352	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	13663	-0-	-3109	-0-	27	1	13636	2	N	-0-					-0-
03	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	33	1	16458	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13867	-0-	-424	-0-	14	1	13853	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12594	-0-	-1697	-0-	12	1	12582	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	13211	-0-	-201	-0-	13	1	13198	2	N	-0-					-0-
03	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	15	1	14875	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	11005	X	8192	-0-	-2813	-0-	8	1	8184	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	8842	-0-	-1729	-0-	9	1	8833	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7198	-0-	-2350	-0-	7	1	7190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9424	X	8202	-0-	-1222	-0-	8	1	8191	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9	1	9236	2	N	-0-					-0-
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7	1	7248	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	7821	-0-	-1417	-0-	8	1	7813	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30	1	30212	2	N	-0-					-0-
01	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28	1	28756	2	N	-0-					-0-
02	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25	1	25387	2	N	-0-					-0-
03	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	29	1	29366	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	11563	X	8694	-0-	-2869	-0-	9	1	8685	2	Y	-0-					19
01	10230	X	10219	-0-	-11	-0-	10	1	10209	2	Y	-0-					19
02	10080	X	7842	-0-	-2238	-0-	8	1	7833	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	11160	X	9009	-0-	-2151	-0-	9	1	8996	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9641	X	8771	-0-	-870	-0-	9	1	8762	2	Y	-0-					-0-
01	9641	X	8710	-0-	-931	-0-	9	1	8701	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	7915	-0-	-793	-0-	8	1	7906	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8990	X	8659	-0-	-331	-0-	9	1	8647	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8700	X	1203	-0-	-7497	-0-	1	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					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
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8415	-0-	-637	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7749	-0-	-427	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8544	-0-	-508	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8254	-0-	-446	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
*05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5444	-0-	-1376	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3026	-0-	-3134	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4192	-0-	-2628	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5417	-0-	-703	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4556	-0-	-1768	-0-	4556	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
12	5952	X	4902	-0-	-1050	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4141	-0-	-647	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5535	-0-	-255	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5504	-0-	-479	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	27621	X	23309	-0-	-4312	-0-	23	1	23286	2	N	-0-					-0-
01	27621	X	19155	-0-	-8466	-0-	19	1	19136	2	N	-0-					-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	19856	-0-	-4448	-0-	19	1	19837	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

12	14260	X	13112	-0-	-1148	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11570	-0-	-1002	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12923	-0-	-810	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12520	-0-	-470	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	13022	-0-	-91	-0-	13022	2			N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	23126	X	15686	-0-	-7440	-0-	16	1	15670	2	N	-0-					-0-
01	20119	X	13794	-0-	-6325	-0-	14	1	13780	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	10533	-0-	-6099	-0-	10	1	10521	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	18414	X	14981	-0-	-3433	-0-	15	1	14960	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

12	17422	X	12045	-0-	-5377	-0-	12	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	12713	-0-	-4430	-0-	12	1	12701	2	N	-0-					-0-
02	14588	X	10395	-0-	-4193	-0-	10	1	10385	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	10773	-0-	-3301	-0-	11	1	10762	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119500	X	119500	-0-	-0-	-0-	119500	2			N	-0-					-0-
01	119795	X	119795	-0-	-0-	-0-	119795	2			N	-0-					-0-
02	107076	X	107076	-0-	-0-	-0-	107076	2			N	-0-					-0-
03	108113	X	108113	-0-	-0-	-0-	108113	2			N	-0-					-0-
04	97761	X	97761	-0-	-0-	-0-	97761	2			N	-0-					-0-
*05	94443	X	94443	-0-	-0-	-0-	94443	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16	1	16606	2	N	-0-					-0-
01	20310	X	20310	-0-	-0-	-0-	20	1	20290	2	N	-0-					-0-
02	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18	1	18203	2	N	-0-					-0-
03	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19	1	19082	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

12	17732	X	15859	-0-	-1873	-0-	16	1	15843	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	15917	-0-	-1381	-0-	16	1	15901	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13831	-0-	-1513	-0-	14	1	13814	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	16616	X	15313	-0-	-1303	-0-	15	1	15288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

12	7781	X	1094	-0-	-6687	-0-	1	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	12	1	11521	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5007	-0-	-1517	-0-	5	1	5002	2	N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	6	1	5666	2	N	-0-					-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

12	12958	X	9042	-0-	-3916	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10785	-0-	-1423	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	7574	-0-	-5942	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12028	-0-	-1052	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	3717	-0-	-9799	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	11154	-0-	-4594	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
02	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	14095	-0-	-3451	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	14672	-0-	-2308	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	13357	-0-	-6080	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

12	89943	X	89943	-0-	-0-	-0-	89943	2			N	-0-					-0-
01	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	86545	2			N	-0-					-0-
02	75164	X	75164	-0-	-0-	-0-	75164	2			N	-0-					-0-
03	81956	X	81956	-0-	-0-	-0-	81956	2			N	-0-					-0-
04	77197	X	77197	-0-	-0-	-0-	77197	2			N	-0-					-0-
*05	76078	X	76078	-0-	-0-	-0-	76078	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

12	14291	X	8237	-0-	-6054	-0-	8	1	8229	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	10131	-0-	-3881	-0-	10	1	10121	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	8817	-0-	-2467	-0-	9	1	8807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11408	X	9395	-0-	-2013	-0-	9	1	9382	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

12	10912	X	10190	-0-	-722	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8673	-0-	-2239	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9088	-0-	-404	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9901	-0-	-269	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
*05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	35056	X	35056	-0-	-0-	-0-	69	1	34987	2	N	-0-					-0-
01	33863	X	33863	-0-	-0-	-0-	66	1	33797	2	N	-0-					-0-
02	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	57	1	28768	2	N	-0-					-0-
03	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	74	1	37895	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

12	12338	X	11501	-0-	-837	-0-	11	1	11490	2	N	-0-					-0-
01	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12	1	12238	2	N	-0-					-0-
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	11	1	10966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12	1	12615	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

12	25668	X	22275	-0-	-3393	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21211	-0-	-2845	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	19584	-0-	-2144	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	20865	-0-	-2602	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20192	-0-	-2518	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20742	-0-	-1547	-0-	20742	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

12	10540	X	9558	-0-	-982	-0-	9	1	9549	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9186	-0-	-1106	-0-	9	1	9177	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8163	-0-	-909	-0-	8	1	8154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9889	X	9082	-0-	-807	-0-	9	1	9065	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

12	11284	X	9549	-0-	-1735	-0-	9	1	9540	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9427	-0-	-1423	-0-	9	1	9418	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8145	-0-	-1655	-0-	8	1	8136	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10106	X	8410	-0-	-1696	-0-	8	1	8399	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

12	14849	X	13662	-0-	-1187	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13544	-0-	-1305	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11999	-0-	-993	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13441	-0-	-912	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12326	-0-	-1564	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13596	-0-	-75	-0-	13596	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	33604	X	24290	-0-	-9314	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	21173	-0-	-8153	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	15611	-0-	-10485	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	12061	-0-	-13793	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	7682	-0-	-15838	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	6283	-0-	-18021	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

12	22599	X	21620	-0-	-979	-0-	43	1	21577	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	20387	-0-	-2212	-0-	40	1	20347	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17719	-0-	-2693	-0-	35	1	17684	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	21508	-0-	-99	-0-	43	1	21465	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

12	11098	X	10215	-0-	-883	-0-	10	1	10205	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9998	-0-	-1100	-0-	10	1	9988	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8640	-0-	-1272	-0-	8	1	8631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	10	1	9744	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

12	8587	X	7243	-0-	-1344	-0-	7	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	9	1	8673	2	N	-0-					-0-
02	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9	1	9020	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	7	1	6693	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

12	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	76	1	38323	2	N	-0-					-0-
01	35424	X	35424	-0-	-0-	-0-	70	1	35354	2	N	-0-					-0-
02	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	29	1	14594	2	N	-0-					-0-
03	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	58	1	28874	2	N	-0-					-0-
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-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

12	16616	X	13978	-0-	-2638	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15400	-0-	-937	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14662	-0-	-94	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
03	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14699	-0-	-211	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14032	-0-	-2212	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8563	-0-	-830	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8061	-0-	-1580	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	4123	-0-	-4585	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	3529	-0-	-6112	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5980	-0-	-2600	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6515	-0-	-2041	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	18500	-0-	-2456	-0-	18	1	18482	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	18189	-0-	-2178	-0-	18	1	18171	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	15943	-0-	-1809	-0-	16	1	15926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19251	X	17296	-0-	-1955	-0-	17	1	17275	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
12	24366	X	20185	-0-	-4181	-0-	40	1	20145	2	N	-0-					-0-
01	22723	X	13879	-0-	-8844	-0-	28	1	13851	2	N	-0-					-0-
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	37	1	18652	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	18137	-0-	-2044	-0-	36	1	18101	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12710	X	10928	-0-	-1782	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9546	-0-	-2513	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	8646	-0-	-2218	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10000	-0-	-943	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

12	53072	X	43739	-0-	-9333	-0-	43739	2			N	-0-					-0-
01	50809	X	42591	-0-	-8218	-0-	42591	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	37767	-0-	-7201	-0-	37767	2			N	-0-					-0-
03	46779	X	40345	-0-	-6434	-0-	40345	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	39261	-0-	-4359	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	39158	-0-	-4583	-0-	39158	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

12	15717	X	13916	-0-	-1801	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14002	-0-	-1715	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11816	-0-	-2380	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12668	-0-	-2336	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11725	-0-	-2795	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12387	-0-	-1625	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

12	18135	X	1554	-0-	-16581	-0-	2	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	9486	-0-	-8401	-0-	10	1	9476	2	N	-0-					-0-
02	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	25	1	24351	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	15039	-0-	-1391	-0-	15	1	15024	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35936	X	35936	-0-	-0-	-0-	35	1	35901	2	N	-0-					-0-
01	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	28	1	29272	2	N	-0-					-0-
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28	1	28467	2	N	-0-					-0-
03	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23	1	23449	2	N	-0-					-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208948	X	208948	-0-	-0-	-0-	208948	2			N	-0-					-0-
01	188012	X	188012	-0-	-0-	-0-	188012	2			N	-0-					-0-
02	157314	X	157314	-0-	-0-	-0-	157314	2			N	-0-					-0-
03	164117	X	164117	-0-	-0-	-0-	164117	2			N	-0-					-0-
04	143818	X	143818	-0-	-0-	-0-	143818	2			N	-0-					-0-
*05	137130	X	137130	-0-	-0-	-0-	137130	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	15231	-0-	-1323	-0-	15	1	15216	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	14833	-0-	-1721	-0-	15	1	14818	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	13331	-0-	-1621	-0-	13	1	13317	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16461	X	14674	-0-	-1787	-0-	14	1	14654	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	21669	X	19554	-0-	-2115	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18845	-0-	-2235	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	16727	-0-	-1977	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	18569	-0-	-1860	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17537	-0-	-1783	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	18390	-0-	-1171	-0-	18390	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

12	67549	X	18249	-0-	-49300	-0-	19	1	18230	2	N	-0-					-0-
01	65689	X	6114	-0-	-59575	-0-	6	1	6108	2	N	-0-					-0-
02	59332	X	38745	-0-	-20587	-0-	40	1	38705	2	N	-0-					-0-
03	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-	117	1	114400	2	N	-0-					-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

12	93196	X	93196	-0-	-0-	-0-	93196	2			N	-0-					-0-
01	86074	X	86074	-0-	-0-	-0-	86074	2			N	-0-					-0-
02	72990	X	72990	-0-	-0-	-0-	72990	2			N	-0-					-0-
03	77119	X	77119	-0-	-0-	-0-	77119	2			N	-0-					-0-
04	69904	X	69904	-0-	-0-	-0-	69904	2			N	-0-					-0-
*05	68084	X	68084	-0-	-0-	-0-	68084	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

12	77451	X	77451	-0-	-0-	-0-	77451	2			N	-0-					-0-
01	75114	X	75114	-0-	-0-	-0-	75114	2			N	-0-					-0-
02	64590	X	64590	-0-	-0-	-0-	64590	2			N	-0-					-0-
03	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	69239	2			N	-0-					-0-
04	63190	X	63190	-0-	-0-	-0-	63190	2			N	-0-					-0-
*05	61972	X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

12	66960	X	53867	-0-	-13093	-0-	53867	2			N	-0-					-0-
01	63922	X	51243	-0-	-12679	-0-	51243	2			N	-0-					-0-
02	56644	X	44758	-0-	-11886	-0-	44758	2			N	-0-					-0-
03	58187	X	48145	-0-	-10042	-0-	48145	2			N	-0-					-0-
04	54330	X	44789	-0-	-9541	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
05	53878	X	43801	-0-	-10077	-0-	43801	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

12	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	45821	2			N	-0-					-0-
01	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-
02	57536	X	57536	-0-	-0-	-0-	57536	2			N	-0-					-0-
03	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
04	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	80301	2			N	-0-					-0-
*05	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	30847	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

12	24552	X	933	-0-	-23619	-0-	1	1	932	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	9845	-0-	-14707	-0-	10	1	9835	2	N	-0-					-0-
02	21392	X	10709	-0-	-10683	-0-	11	1	10698	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	10456	-0-	-5199	-0-	11	1	10445	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186044	X	186044	-0-	-0-	-0-	186044	2			N	-0-					-0-
01	170464	X	170464	-0-	-0-	-0-	170464	2			N	-0-					-0-
02	140791	X	140791	-0-	-0-	-0-	140791	2			N	-0-					-0-
03	135522	X	135522	-0-	-0-	-0-	135522	2			N	-0-					-0-
04	115747	X	115747	-0-	-0-	-0-	115747	2			N	-0-					-0-
*05	112680	X	112680	-0-	-0-	-0-	112680	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

12	100874	X	73235	-0-	-27639	-0-	73235	2			N	-0-					-0-
01	100874	X	61715	-0-	-39159	-0-	61715	2			N	-0-					-0-
02	91112	X	49946	-0-	-41166	-0-	49946	2			N	-0-					-0-
03	100223	X	49330	-0-	-50893	-0-	49330	2			N	-0-					-0-
04	83250	X	42948	-0-	-40302	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
05	73222	X	41380	-0-	-31842	-0-	41380	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

12	32240	X	20789	-0-	-11451	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	19127	-0-	-9021	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	16332	-0-	-9092	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19992	-0-	-2979	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19942	-0-	-188	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

12	60977	X	14942	-0-	-46035	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
01	56265	X	49115	-0-	-7150	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
02	39938	X	39938	-0-	-0-	-0-	39938	2			N	-0-					-0-
03	43173	X	43173	-0-	-0-	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
04	47520	X	37115	-0-	-10405	-0-	37115	2			N	-0-					-0-
05	49104	X	34292	-0-	-14812	-0-	34292	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

12	229899	X	229899	-0-	-0-	-0-	229899	2			N	-0-					-0-
01	208524	X	208524	-0-	-0-	-0-	208524	2			N	-0-					-0-
02	181817	X	181817	-0-	-0-	-0-	181817	2			N	-0-					-0-
03	185133	X	185133	-0-	-0-	-0-	185133	2			N	-0-					-0-
04	166560	X	166560	-0-	-0-	-0-	166560	2			N	-0-					-0-
*05	160272	X	160272	-0-	-0-	-0-	160272	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
01	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8620	-0-	-2412	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
04	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
*05	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	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

12	91915	X	66422	-0-	-25493	-0-	66422	2			N	-0-					-0-
01	91915	X	62092	-0-	-29823	-0-	62092	2			N	-0-					-0-
02	80416	X	47942	-0-	-32474	-0-	47942	2			N	-0-					-0-
03	85994	X	44306	-0-	-41688	-0-	44306	2			N	-0-					-0-
04	66990	X	45422	-0-	-21568	-0-	45422	2			N	-0-					-0-
05	66433	X	51610	-0-	-14823	-0-	51610	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

12	243670	X	243670	-0-	-0-	-0-	243670	2			N	-0-					-0-
01	224510	X	224510	-0-	-0-	-0-	224510	2			N	-0-					-0-
02	185037	X	185037	-0-	-0-	-0-	185037	2			N	-0-					-0-
03	194452	X	194452	-0-	-0-	-0-	194452	2			N	-0-					-0-
04	173342	X	173342	-0-	-0-	-0-	173342	2			N	-0-					-0-
*05	165613	X	165613	-0-	-0-	-0-	165613	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

12	76074	X	55018	-0-	-21056	-0-	55018	2			N	-0-					-0-
01	66123	X	47654	-0-	-18469	-0-	47654	2			N	-0-					-0-
02	58156	X	45475	-0-	-12681	-0-	45475	2			N	-0-					-0-
03	61721	X	48367	-0-	-13354	-0-	48367	2			N	-0-					-0-
04	53250	X	42493	-0-	-10757	-0-	42493	2			N	-0-					-0-
05	55025	X	41642	-0-	-13383	-0-	41642	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

12	13671	X	10404	-0-	-3267	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	9880	-0-	-2272	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6372	-0-	-4156	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8263	-0-	-3393	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	5014	-0-	-5786	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	1875	-0-	-8541	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76105	X	54381	-0-	-21724	-0-	54381	2			N	-0-					-0-
01	71765	X	51801	-0-	-19964	-0-	51801	2			N	-0-					-0-
02	64820	X	25186	-0-	-39634	-0-	25186	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	58623	-0-	-10042	-0-	58623	2			N	-0-					-0-
04	58620	X	38313	-0-	-20307	-0-	38313	2			N	-0-					-0-
05	54374	X	44823	-0-	-9551	-0-	44823	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

12	120590	X	89039	-0-	-31551	-0-	89039	2			N	-0-					-0-
01	120590	X	82103	-0-	-38487	-0-	82103	2			N	-0-					-0-
02	92876	X	60394	-0-	-32482	-0-	60394	2			N	-0-					-0-
03	102827	X	71291	-0-	-31536	-0-	71291	2			N	-0-					-0-
04	99510	X	61183	-0-	-38327	-0-	61183	2			N	-0-					-0-
05	89032	X	35058	-0-	-53974	-0-	35058	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

12	58125	X	43241	-0-	-14884	-0-	43241	2			N	-0-					-0-
01	54684	X	39115	-0-	-15569	-0-	39115	2			N	-0-					-0-
02	45668	X	15783	-0-	-29885	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	20511	-0-	-28686	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	14402	-0-	-28378	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	41014	-0-	-2231	-0-	41014	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

12	238949	X	238949	-0-	-0-	-0-	238949	2			N	-0-					-0-
01	233058	X	229225	-0-	-3833	-0-	229225	2			N	-0-					-0-
02	220045	X	220045	-0-	-0-	-0-	220045	2			N	-0-					-0-
03	241862	X	224425	-0-	-17437	-0-	224425	2			N	-0-					-0-
04	234060	X	215770	-0-	-18290	-0-	215770	2			N	-0-					-0-
05	241862	X	215430	-0-	-26432	-0-	215430	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

12	152519	X	152519	-0-	-0-	-0-	152519	2			N	-0-					-0-
01	143955	X	143955	-0-	-0-	-0-	143955	2			N	-0-					-0-
02	127897	X	127897	-0-	-0-	-0-	127897	2			N	-0-					-0-
03	135941	X	135941	-0-	-0-	-0-	135941	2			N	-0-					-0-
04	130302	X	130302	-0-	-0-	-0-	130302	2			N	-0-					-0-
*05	120485	X	120485	-0-	-0-	-0-	120485	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

12	157263	X	106196	-0-	-51067	-0-	106196	2			N	-0-					-0-
01	138942	X	97848	-0-	-41094	-0-	97848	2			N	-0-					-0-
02	112336	X	85964	-0-	-26372	-0-	85964	2			N	-0-					-0-
03	118978	X	94503	-0-	-24475	-0-	94503	2			N	-0-					-0-
04	102780	X	84532	-0-	-18248	-0-	84532	2			N	-0-					-0-
05	106206	X	82623	-0-	-23583	-0-	82623	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

12	239506	X	181182	-0-	-58324	-0-	181182	2			N	-0-					-0-
01	234980	X	156899	-0-	-78081	-0-	156899	2			N	-0-					-0-
02	204344	X	126028	-0-	-78316	-0-	126028	2			N	-0-					-0-
03	212536	X	125924	-0-	-86612	-0-	125924	2			N	-0-					-0-
04	194880	X	109423	-0-	-85457	-0-	109423	2			N	-0-					-0-
05	181195	X	102070	-0-	-79125	-0-	102070	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	33511	X	28488	-0-	-5023	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
01	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
02	33964	X	7555	-0-	-26409	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	37603	X	22783	-0-	-14820	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
04	36390	X	16588	-0-	-19802	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	14424	-0-	-14065	-0-	14424	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

12	247174	X	247174	-0-	-0-	-0-	247174	2			N	-0-					-0-
01	230709	X	230709	-0-	-0-	-0-	230709	2			N	-0-					-0-
02	201358	X	201358	-0-	-0-	-0-	201358	2			N	-0-					-0-
03	217996	X	217996	-0-	-0-	-0-	217996	2			N	-0-					-0-
04	194157	X	194157	-0-	-0-	-0-	194157	2			N	-0-					-0-
*05	93868	X	93868	-0-	-0-	-0-	93868	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

12	207346	X	207346	-0-	-0-	-0-	207346	2			N	-0-					-0-
01	198538	X	198538	-0-	-0-	-0-	198538	2			N	-0-					-0-
02	170256	X	170256	-0-	-0-	-0-	170256	2			N	-0-					-0-
03	198311	X	198311	-0-	-0-	-0-	198311	2			N	-0-					-0-
04	196688	X	196688	-0-	-0-	-0-	196688	2			N	-0-					-0-
*05	187691	X	187691	-0-	-0-	-0-	187691	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	138135	X	138135	-0-	-0-	-0-	138135	2			N	-0-			-0-
01	132204	X	132204	-0-	-0-	-0-	132204	2			N	-0-			-0-
02	114800	X	114800	-0-	-0-	-0-	114800	2			N	-0-			-0-
03	122928	X	122928	-0-	-0-	-0-	122928	2			N	-0-			-0-
04	112935	X	112935	-0-	-0-	-0-	112935	2			N	-0-			-0-
*05	110824	X	110824	-0-	-0-	-0-	110824	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
12	168361	X	145064	-0-	-23297	-0-	286	1	144778	2	N	-0-			-0-
01	168361	X	135669	-0-	-32692	-0-	265	1	135404	2	N	-0-			-0-
02	152068	X	125079	-0-	-26989	-0-	247	1	124832	2	N	-0-			-0-
03	152241	X	138541	-0-	-13700	-0-	273	1	138268	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	291249	X	291249	-0-	-0-	-0-	291249	2			N	-0-			-0-
01	277610	X	277610	-0-	-0-	-0-	277610	2			N	-0-			-0-
02	240914	X	240914	-0-	-0-	-0-	240914	2			N	-0-			-0-
03	257485	X	257485	-0-	-0-	-0-	257485	2			N	-0-			-0-
04	239135	X	239135	-0-	-0-	-0-	239135	2			N	-0-			-0-
*05	240611	X	240611	-0-	-0-	-0-	240611	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130541	X	113576	-0-	-16965	-0-	113576	2			N	-0-					-0-
01	136927	X	108194	-0-	-28733	-0-	108194	2			N	-0-					-0-
02	123676	X	89633	-0-	-34043	-0-	89633	2			N	-0-					-0-
03	136927	X	83412	-0-	-53515	-0-	83412	2			N	-0-					-0-
04	117420	X	92612	-0-	-24808	-0-	92612	2			N	-0-					-0-
05	113584	X	85241	-0-	-28343	-0-	85241	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210986	X	176640	-0-	-34346	-0-	176640	2			N	-0-					-0-
01	202430	X	169636	-0-	-32794	-0-	169636	2			N	-0-					-0-
02	175980	X	148368	-0-	-27612	-0-	148368	2			N	-0-					-0-
03	189317	X	144949	-0-	-44368	-0-	144949	2			N	-0-					-0-
04	174390	X	148569	-0-	-25821	-0-	148569	2			N	-0-					-0-
05	176638	X	158213	-0-	-18425	-0-	158213	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	83824	X	59228	-0-	-24596	-0-	59228	2		N	-0-			-0-
01	78802	X	54360	-0-	-24442	-0-	54360	2		N	-0-			-0-
02	64204	X	46651	-0-	-17553	-0-	46651	2		N	-0-			-0-
03	68448	X	46200	-0-	-22248	-0-	46200	2		N	-0-			-0-
04	61710	X	48739	-0-	-12971	-0-	48739	2		N	-0-			-0-
05	59241	X	44738	-0-	-14503	-0-	44738	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	376503	X	376503	-0-	-0-	-0-	376503	2		N	-0-			-0-
01	340330	X	340330	-0-	-0-	-0-	340330	2		N	-0-			-0-
02	300408	X	300408	-0-	-0-	-0-	300408	2		N	-0-			-0-
03	302111	X	302111	-0-	-0-	-0-	302111	2		N	-0-			-0-
04	300588	X	300588	-0-	-0-	-0-	300588	2		N	-0-			-0-
*05	284040	X	284040	-0-	-0-	-0-	284040	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	595653	X	595653	-0-	-0-	-0-	595653	2		N	-0-			-0-
01	570833	X	570833	-0-	-0-	-0-	570833	2		N	-0-			-0-
02	484984	X	484984	-0-	-0-	-0-	484984	2		N	-0-			-0-
03	499922	X	499922	-0-	-0-	-0-	499922	2		N	-0-			-0-
04	422563	X	422563	-0-	-0-	-0-	422563	2		N	-0-			-0-
*05	384694	X	384694	-0-	-0-	-0-	384694	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	131564	X	98510	-0-	-33054	-0-	98510	2			N	-0-					-0-
01	124186	X	90558	-0-	-33628	-0-	90558	2			N	-0-					-0-
02	102536	X	77200	-0-	-25336	-0-	77200	2			N	-0-					-0-
03	110794	X	73340	-0-	-37454	-0-	73340	2			N	-0-					-0-
04	98850	X	75972	-0-	-22878	-0-	75972	2			N	-0-					-0-
05	98518	X	71298	-0-	-27220	-0-	71298	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

12	91636	X	78060	-0-	-13576	-0-	78060	2			N	-0-					-0-
01	91636	X	85031	-0-	-6605	-0-	85031	2			N	-0-					-0-
02	77056	X	75535	-0-	-1521	-0-	75535	2			N	-0-					-0-
03	82429	X	72219	-0-	-10210	-0-	72219	2			N	-0-					-0-
04	82290	X	71820	-0-	-10470	-0-	71820	2			N	-0-					-0-
05	85033	X	72268	-0-	-12765	-0-	72268	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

12	509992	X	509992	-0-	-0-	-0-	509992	2			N	-0-					-0-
01	449096	X	449096	-0-	-0-	-0-	449096	2			N	-0-					-0-
02	370055	X	370055	-0-	-0-	-0-	370055	2			N	-0-					-0-
03	379236	X	379236	-0-	-0-	-0-	379236	2			N	-0-					-0-
04	336150	X	336150	-0-	-0-	-0-	336150	2			N	-0-					-0-
*05	317664	X	317664	-0-	-0-	-0-	317664	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

12	SHUT IN		413672	-0-	413672	859821	424	1	413248	2	N	-0-					-0-
01	1230001	X	370180	-0-	-859821	-0-	380	1	369800	2	N	-0-					-0-
02	372876	X	298487	-0-	-74389	-0-	308	1	298179	2	N	-0-					-0-
03	412827	X	293445	-0-	-119382	-0-	301	1	293144	2	N	-0-					-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	230113	X	178761	-0-	-51352	-0-	177	1	178584	2	N	-0-			-0-
01	217775	X	168845	-0-	-48930	-0-	166	1	168679	2	N	-0-			-0-
02	187068	X	146378	-0-	-40690	-0-	144	1	146234	2	N	-0-			-0-
03	191673	X	155800	-0-	-35873	-0-	154	1	155646	2	N	-0-			-0-
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-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	671805	X	671805	-0-	-0-	-0-	671805	2			N	-0-			-0-
01	587281	X	587281	-0-	-0-	-0-	587281	2			N	-0-			-0-
02	481724	X	481724	-0-	-0-	-0-	481724	2			N	-0-			-0-
03	474349	X	474349	-0-	-0-	-0-	474349	2			N	-0-			-0-
04	404592	X	404592	-0-	-0-	-0-	404592	2			N	-0-			-0-
*05	374492	X	374492	-0-	-0-	-0-	374492	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	337316	X	337316	-0-	-0-	-0-	337316	2			N	-0-			-0-
01	290387	X	290387	-0-	-0-	-0-	290387	2			N	-0-			-0-
02	256531	X	256531	-0-	-0-	-0-	256531	2			N	-0-			-0-
03	264508	X	264508	-0-	-0-	-0-	264508	2			N	-0-			-0-
04	230616	X	230616	-0-	-0-	-0-	230616	2			N	-0-			-0-
*05	213347	X	213347	-0-	-0-	-0-	213347	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	749987	X	749987	-0-	-0-	-0-	749987	2			N	-0-			-0-
01	663327	X	663327	-0-	-0-	-0-	663327	2			N	-0-			-0-
02	529773	X	529773	-0-	-0-	-0-	529773	2			N	-0-			-0-
03	531776	X	531776	-0-	-0-	-0-	531776	2			N	-0-			-0-
04	460091	X	460091	-0-	-0-	-0-	460091	2			N	-0-			-0-
*05	431004	X	431004	-0-	-0-	-0-	431004	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230082	X	196565	-0-	-33517	-0-	195	1	196370	2	N	-0-					-0-
01	221898	X	189285	-0-	-32613	-0-	186	1	189099	2	N	-0-					-0-
02	191212	X	165987	-0-	-25225	-0-	163	1	165799	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
03	206832	X	178353	-0-	-28479	-0-	176	1	178098	2	N	72	72	8			-0-
							79	9									
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-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408301	X	342621	-0-	-65680	-0-	342621	2			N	-0-					-0-
01	408301	X	326400	-0-	-81901	-0-	326400	2			N	-0-					-0-
02	309456	X	270505	-0-	-38951	-0-	270505	2			N	-0-					-0-
03	342612	X	283644	-0-	-58968	-0-	283644	2			N	-0-					-0-
04	331560	X	261348	-0-	-70212	-0-	261348	2			N	-0-					-0-
05	342612	X	272742	-0-	-69870	-0-	272742	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296280	X	296280	-0-	-0-	-0-	292	1	295988	2	N	-0-					-0-
01	280243	X	280243	-0-	-0-	-0-	274	1	279969	2	N	-0-					-0-
02	239739	X	239739	-0-	-0-	-0-	237	1	239502	2	N	-0-					-0-
03	244179	X	244179	-0-	-0-	-0-	241	1	243938	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	976618	X	976618	-0-	-0-	-0-	976618	2			N	-0-					-0-
01	910284	X	910284	-0-	-0-	-0-	910284	2			N	-0-					-0-
02	744332	X	744332	-0-	-0-	-0-	744332	2			N	-0-					-0-
03	740537	X	740537	-0-	-0-	-0-	740537	2			N	-0-					-0-
04	644114	X	644114	-0-	-0-	-0-	644114	2			N	-0-					-0-
*05	600633	X	600633	-0-	-0-	-0-	600633	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	223469	X	223469	-0-	-0-	-0-	223469	2			N	-0-			-0-
01	160310	X	160310	-0-	-0-	-0-	160310	2			N	-0-			-0-
02	146335	X	146335	-0-	-0-	-0-	146335	2			N	-0-			-0-
03	179799	X	179799	-0-	-0-	-0-	179799	2			N	-0-			-0-
04	159511	X	159511	-0-	-0-	-0-	159511	2			N	-0-			-0-
*05	128067	X	128067	-0-	-0-	-0-	128067	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	532061	X	532061	-0-	-0-	-0-	522	1	531539	2	N	-0-			-0-
01	499791	X	499791	-0-	-0-	-0-	493	1	499298	2	N	-0-			-0-
02	419257	X	419257	-0-	-0-	-0-	416	1	418841	2	N	-0-			-0-
03	438366	X	438366	-0-	-0-	-0-	432	1	437934	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: 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
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

12	462706	X	349825	-0-	-112881	-0-	349825	2			N	-0-					-0-
01	408766	X	332102	-0-	-76664	-0-	332102	2			N	-0-					-0-
02	356468	X	280173	-0-	-76295	-0-	280173	2			N	-0-					-0-
03	386446	X	295994	-0-	-90452	-0-	295994	2			N	-0-					-0-
04	365790	X	271802	-0-	-93988	-0-	271802	2			N	-0-					-0-
05	349835	X	266799	-0-	-83036	-0-	266799	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	35	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	34	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1542	-0-	-26	-0-	29	1	1513	2	Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	33	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	26	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	30	1	1513	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					97
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					97
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					97
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					97
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					97
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2044	3	15	9	Y	14	12	0			2
*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

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	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
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		214	-0-	214	301	113	2	101	9	N	92	105	1			9
01	DELQ PR		264	-0-	264	565	141	2	123	9	N	112	111	1			10
02	796	R	231	-0-	-565	-0-	126	2	105	9	N	95	76	1			29
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	121	2	99	9	N	90	108	1			11
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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					184

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	35	1	7049	3	Y	216	227	1			73
							238	9									
*12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	119	1	8024	3	Y	189	173	1	1	8	88
							208	9									
*01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	7950	3	239	9	Y	217	236	1	8	8	61
*02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	17	1	6819	3	Y	196	152	1	11	8	94
							216	9									
*03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8217	3	189	9	Y	172	158	1	33	8	75
*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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

*11	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	868	1	2555	3	Y	-0-	33	1			26
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	375	1	3317	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
*01	3627	X	2702	-0-	-925	-0-	55	1	2641	3	Y	5	3	8			28
							6	9									
*02	3136	X	2203	-0-	-933	-0-	95	1	2096	3	Y	11	3	8			36
							12	9									
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3593	3	67	9	Y	61	30	1	10	8	57
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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	105	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	106	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1526	-0-	-70	-0-	96	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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

12	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2963	3	30	9	N	27					65
01	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	3068	3	61	9	N	55					120
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58					178
03	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2957	3	32	9	N	29	181	1			26
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					51
01	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					51
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-					51
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					51
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					51
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

12	2573	N	1601	-0-	-972	-0-	1601	3			N	-0-					83
01	2511	N	1980	-0-	-531	-0-	1925	3	55	9	N	50					133
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					133
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	20	9	N	18					151
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	-0-					1
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	274	2	156	9	Y	142					142
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	274	2	156	9	Y	142					142

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	117	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	167	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	133	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

12	1457	N	788	-0-	-669	-0-	758	3	30	9	Y	27	27	0			6
01	1457	N	480	-0-	-977	-0-	446	3	34	9	Y	31	28	0			9
*02	448	N	391	-0-	-57	-0-	357	3	34	9	Y	31	33	0			7
*03	775	N	234	-0-	-541	-0-	201	3	33	9	Y	30	28	0			9
*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

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			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

12	1519	X	515	-0-	-1004	-0-	515	2			N	-0-					338
01	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					338
02	1372	X	14	-0-	-1358	-0-	14	2			N	-0-					338
03	1519	X	682	-0-	-837	-0-	682	2			N	-0-					338
*04	1470	X	771	-0-	-699	-0-	771	2			N	-0-					338
*05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					338

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

03	0		156	-0-	156	156	153	3	3	9	N	3					3
04	0		1361	-0-	1361	1517	1264	3	97	9	N	88	62	1			29
05	0	W	979	-0-	979	2496	967	3	12	9	N	11					40

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

12	6448	X	5559	-0-	-889	-0-	5502	3	57	9	N	52	57	0			4
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6196	3	89	9	N	81	72	0			13
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7149	3	121	9	N	110	104	0			19
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7384	3	110	9	N	100	106	0			13
*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

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

*11	690	N	662	-0-	-28	-0-	198	1	464	3	Y	-0-	7	1			1
*12	806	N	686	-0-	-120	-0-	129	1	557	3	Y	-0-					1
*01	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1010	1	1271	3	Y	1					40
							1	9									
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	647	1	1670	3	Y	1					41
							1	9									
*01	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	109	1	1728	3	Y	-0-					41
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	547	1	1557	3	Y	3	1	8			43
							3	9									
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	451	1	2081	3	Y	22	31	1	3	8	31
							24	9									
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	198	1	2060	3	Y	14	33	1	2	8	10
							15	9									
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	213	1	2027	3	Y	6					16
							7	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

12	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	439	1	1169	3	Y	16					119
							18	9									
01	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	265	1	1075	3	Y	23					142
							25	9									
02	1288	N	1057	-0-	-231	-0-	309	1	723	3	Y	23					165
							25	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	353	1	1180	3	Y	4	116	1			53
							4	9									
*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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	117	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 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
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	144	1	2146	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	140	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	129	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	148	1	2130	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1560	-0-	-92	-0-	98	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	106	1	1530	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3937	-0-	-443	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
*05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	192 42	1 9	5364	2	N	38	48	1			5
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	156 43	1 9	4114	2	N	39	30	1			14
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	193 44	1 9	2812	2	N	40	35	1			19
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	181 79	1 9	2943	2	N	72	85	1			6
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

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	88 41	1 9	2447	2	N	37	46	1			5
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	45 41	1 9	1192	2	N	37	29	1			13
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	748	2	N	33	34	1			12
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	1086	2	N	16	27	1			1
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	54 19	1 9	933	2	N	17	13	1			5
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	50 17	1 9	806	2	N	15	17	1			3

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	144 55	1 9	4007	2	N	50	63	1			6
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	114 57	1 9	3022	2	N	52	40	1			18
02	2408	X	2232	-0-	-176	-0-	140 52	1 9	2040	2	N	47	46	1			19
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	138 29	1 9	2244	2	N	26	43	1			2
04	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	133 29	1 9	2300	2	N	26	20	1			8
05	3937	X	2363	-0-	-1574	-0-	137 26	1 9	2200	2	N	24	26	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	113	1	3146	2	N	33	41	1			4
							36	9									
01	3100	N	3148	-0-	48	48	114	1	2997	2	N	34	26	1			12
							37	9									
02	2306	N	2258	-0-	-48	-0-	143	1	2087	2	N	25	29	1			8
							28	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	2	N	18	25	1			1
							20	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	N	7	8	1			1
							8	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	N	6	5	1			2
							7	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1357	2	N	7	8	1			1
							8	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					14
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4817	2	174	9	N	158	172	1			-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4861	2	86	9	N	78	78	1			-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

12	DLQ G-10		651	-0-	651	2954	636	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2300	N	578	-0-	-1722	1232	564	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1705	N	473	-0-	-1232	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	545	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		128	-0-	128	404	128	2			Y	-0-					-0-
01	537	X	133	-0-	-404	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	9	1	429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	13	1	583	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	7	1	330	2	Y	1					1
							1	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		570	-0-	570	575	13	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		563	-0-	563	1138	12	1	551	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2019	3	Y	175	168	1			38
							193	9									
01	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	54	1	1466	3	Y	165	149	1			54
							182	9									
02	2016	N	1330	-0-	-686	-0-	41	1	1112	3	Y	161	184	1			31
							177	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	173	177	1			27
							190	9									
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									

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1845	3	22	9	Y	20	19	1			4
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1661	3	21	9	Y	19	17	1			6
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1679	3	19	9	Y	17	20	1			3
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18	1			3
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

12	465	N	404	-0-	-61	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	124	1	4857	3	Y	234	224	1			50
							257	9									
01	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	124	1	4881	3	Y	230	205	1			75
							253	9									
02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	112	1	4343	3	Y	215	248	1			42
							237	9									
03	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	124	1	4892	3	Y	230	236	1			36
							253	9									
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									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	922	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	123	1	1142	3	Y	219	210	1			47
							241	9									
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	3	Y	216	193	1			70
							238	9									
02	1232	N	530	-0-	-702	-0-	60	1	345	3	Y	114	162	1			22
							125	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	127	1	1150	3	Y	217	205	1			34
							239	9									
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									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	101	1	934	3	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

12	6169	X	5768	-0-	-401	-0-	5696	3	72	9	Y	65	62	1			14
01	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	5836	3	70	9	Y	64	57	1			21
02	5460	X	4696	-0-	-764	-0-	4635	3	61	9	Y	55	65	1			11
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5811	3	69	9	Y	63	64	1			10
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	138	1	3842	3	Y	55	52	1			12
							61	9									
01	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	141	1	3812	3	Y	52	47	1			17
							57	9									
02	3696	X	3646	-0-	-50	-0-	127	1	3463	3	Y	51	58	1			10
							56	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	53	55	1			8
							58	9									
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									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

12	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	3022	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3163	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	3192	X	2789	-0-	-403	-0-	2785	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	3	6	9	Y	5	4	1			1
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-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

12	837	N	680	-0-	-157	-0-	669	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	533	3	11	9	Y	10	9	1			3
02	588	N	146	-0-	-442	-0-	135	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11	9	Y	10	10	1			2
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

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	3	70	9	Y	64	61	1			14
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2050	3	67	9	Y	61	55	1			20
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1777	3	64	9	Y	58	67	1			11
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1838	3	67	9	Y	61	63	1			9
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6384	3	183	9	Y	166	159	1			36
01	6696	X	5935	-0-	-761	-0-	5757	3	178	9	Y	162	145	1			53
02	6020	X	5554	-0-	-466	-0-	5386	3	168	9	Y	153	176	1			30
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6168	3	179	9	Y	163	168	1			25
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

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
12	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	7539	3	15	9	Y	14	13	1			3
01	7750	X	6986	-0-	-764	-0-	6972	3	14	9	Y	13	12	1			4
02	7000	X	6851	-0-	-149	-0-	6837	3	14	9	Y	13	15	1			2
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7566	3	15	9	Y	14	14	1			2
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	379	3	30	9	Y	27	26	1			6
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	318	3	29	9	Y	26	23	1			9
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	Y	24	28	1			5
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	348	3	29	9	Y	26	27	1			4
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

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
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	287	-0-	-161	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

12	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	105	1	2742	3	Y	60	65	1			11
							66	9									
01	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	90	1	2290	3	Y	63	57	1			17
							69	9									
02	2716	X	2276	-0-	-440	-0-	79	1	2138	3	Y	54	55	1			16
							59	9									
03	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	88	1	2305	3	Y	60	68	1			8
							66	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

12	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	136	1	3543	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	132	1	3332	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3185	-0-	-147	-0-	114	1	3071	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	130	1	3408	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

12	930	N	650	-0-	-280	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	38	1	1064	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1147	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

12	2790	N	1690	-0-	-1100	-0-	59	1	1631	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1332	-0-	-1024	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	87	1	2368	3	Y	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

12	620	N	522	-0-	-98	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-					-0-
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-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					15
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					15
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					15
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					15
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					15
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	3	25	9	Y	23	22	1			5
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24	9	Y	22	20	1			7
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	541	3	23	9	Y	21	24	1			4
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	608	3	24	9	Y	22	23	1			3
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

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
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-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
12	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	3171	3	205	9	Y	186	178	1			40
01	3503	X	2739	-0-	-764	-0-	2563	3	176	9	Y	160	148	1			52
02	3164	X	2780	-0-	-384	-0-	2594	3	186	9	Y	169	188	1			33
03	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	2838	3	182	9	Y	165	172	1			26
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

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
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2482	3	35	9	Y	32	31	1			7
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2188	3	37	9	Y	34	30	1			11
02	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1980	3	35	9	Y	32	37	1			6
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	3	36	9	Y	33	34	1			5
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	346	1	1512	3	Y	39	43	1			7
							43	9									
01	3999	X	2203	-0-	-1796	-0-	359	1	1797	3	Y	43	38	1			12
							47	9									
02	3612	X	1802	-0-	-1810	-0-	314	1	1448	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
03	3999	X	2748	-0-	-1251	-0-	340	1	2368	3	Y	36	42	1			5
							40	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	249	1	6501	3	Y	118	127	1			22
							130	9									
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	253	1	6411	3	Y	124	112	1			34
							136	9									
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	211	1	5685	3	Y	104	107	1			31
							114	9									
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	182	1	4792	3	Y	113	130	1			14
							124	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	770	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	26	1	713	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

12	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	738	1	3949	3	Y	122	139	1			37
							134	9									
01	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	781	1	3882	3	Y	112	113	1			36
							123	9									
02	4508	X	4284	-0-	-224	-0-	739	1	3435	3	Y	100	86	1			50
							110	9									
03	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	750	1	3522	3	Y	149	183	1			16
							164	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	249	1	6503	3	Y	-0-					-0-
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	243	1	6149	3	Y	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	195	1	5252	3	Y	-0-					-0-
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	222	1	5833	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

12	9734	X	8944	-0-	-790	-0-	1447	1	7450	3	Y	43	49	1			13
							47	9									
01	9734	X	9064	-0-	-670	-0-	1545	1	7476	3	Y	39	39	1			13
							43	9									
02	8708	X	8497	-0-	-211	-0-	1540	1	6918	3	Y	35	30	1			18
							39	9									
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	1652	1	7521	3	Y	52	64	1			6
							57	9									
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									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

12	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	3653	3	30	9	N	27	31	1			8
01	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	3504	3	24	9	N	22	23	1			7
02	3808	X	3238	-0-	-570	-0-	3214	3	24	9	N	22	18	1			11
03	4092	X	3467	-0-	-625	-0-	3433	3	34	9	N	31	39	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3174	-0-	-484	-0-	510	1	2441	3	Y	203	231	1			62
							223	9									
01	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	488	1	2170	3	Y	180	184	1			58
							198	9									
02	3304	X	2686	-0-	-618	-0-	488	1	2015	3	Y	166	141	1			83
							183	9									
03	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	545	1	2285	3	Y	248	305	1			26
							273	9									
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									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2639	3	209	9	Y	190	182	1			41
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2541	3	206	9	Y	187	167	1			61
02	2492	N	2428	-0-	-64	-0-	2240	3	188	9	Y	171	199	1			33
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2628	3	207	9	Y	188	192	1			29
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

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

12	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	3000	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2637	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	2912	X	2702	-0-	-210	-0-	2698	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	3	6	9	Y	5	4	1			1
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-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	18		18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	137	1	3808	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
01	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	140	1	3788	3	Y	58	52	1			19
							64	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	130	1	3562	3	Y	55	63	1			11
							61	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	143	1	3864	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	134	1	3569	3	Y	54	52	1			11
							59	9									
05	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	138	1	3590	3	Y	51	53	1			9
							56	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

12	775	N	707	-0-	-68	-0-	683	3	24	9	Y	22	20	1			5
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	667	3	24	9	Y	22	20	1			7
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	588	3	23	9	Y	21	24	1			4
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	680	3	23	9	Y	21	22	1			3
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

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	Y	9					24
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1587	2	11	9	Y	10					34
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	Y	12	38	1			8
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	2	10	9	Y	9					17
*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

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	345 12	1 9	3925	2	Y	11	9	1			2
02	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	521 30	1 9	7373	2	Y	27	24	1			5
03	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	567 41	1 9	7832	2	Y	37	37	1			5
*04	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	534 36	1 9	8204	2	Y	33	33	1			5
*05	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	583 30	1 9	8365	2	Y	27	27	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	3255	X	652	-0-	-2603	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	506	-0-	-2749	-0-	27	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	499	-0-	-2441	-0-	25	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	950	-0-	-2305	-0-	48	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1793	-0-	-1357	-0-	72	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1927	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
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	358	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	376	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	341	1	1876	3	Y	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	321	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	325	1	1731	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	803	1	3330	3	Y	119	108	1			36
							131	9									
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	709	1	1686	3	Y	56	73	1			19
							62	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	670	1	2092	3	Y	83	73	1			29
							91	9									
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	709	1	1834	3	Y	61	69	1			21
							67	9									
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	676	1	2059	3	Y	82	82	0			21
							90	9									
*05	1240	X	867	-0-	-373	-0-	620	1	234	3	Y	12	12	0			21
							13	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	423	1	5328	3	Y	92	183	1			119
							101	9									
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	423	1	5736	3	Y	41					160
							45	9									
*02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-					160
*03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	64					224
*04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					224
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					224

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	5859	X	5220	-0-		-639	-0-	590	1	4616	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
01	5859	X	2693	-0-		-3166	-0-	449	1	2238	3	Y	5	7	1			2
								6	9									
02	5292	X	2361	-0-		-2931	-0-	404	1	1950	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
03	5518	X	3843	-0-		-1675	-0-	508	1	3325	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
*04	5340	X	3293	-0-		-2047	-0-	433	1	2849	3	Y	10	10	0			3
								11	9									
*05	5208	X	2685	-0-		-2523	-0-	410	1	2269	3	Y	5	5	0			3
								6	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

12	2387	X	2344	-0-		-43	-0-	125	1	2212	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
01	2387	X	2267	-0-		-120	-0-	120	1	2141	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	2184	X	1977	-0-		-207	-0-	104	1	1867	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
03	2418	X	2233	-0-		-185	-0-	115	1	2112	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
*04	2340	X	2231	-0-		-109	-0-	88	1	2136	3	Y	6	6	0			2
								7	9									
*05	2356	X	2153	-0-		-203	-0-	78	1	2069	3	Y	5	5	0			2
								6	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

12	341	N	215	-0-		-126	-0-	11	1	196	3	Y	7	9	1			2
								8	9									
01	613	N	613	-0-		-0-	-0-	31	1	559	3	Y	21	16	1			7
								23	9									
02	561	N	561	-0-		-0-	-0-	29	1	507	3	Y	23	22	1			8
								25	9									
03	614	N	614	-0-		-0-	-0-	31	1	559	3	Y	22	22	1			8
								24	9									
*04	570	N	341	-0-		-229	-0-	13	1	314	3	Y	13	13	0			8
								14	9									
*05	589	N	152	-0-		-437	-0-	5	1	141	3	Y	5	5	0			8
								6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	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

12	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	58 15	1 9	1017	3	Y	14	15	1			4
01	1240	N	873	-0-	-367	-0-	46 13	1 9	814	3	Y	12	12	1			4
02	1092	N	477	-0-	-615	-0-	25 7	1 9	445	3	Y	6	8	1			2
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	50 13	1 9	912	3	Y	12	10	1			4
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	851	3	Y	12	12	0			4
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	682	3	Y	8	8	0			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	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

12	992	N	639	-0-	-353	-0-	282	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	299	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	304	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	867	3	Y	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	291	1	837	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

12	4991	X	4754	-0-	-237	-0-	401 39	1 9	4314	2	N	35	34	1			6
01	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	394 41	1 9	4238	2	N	37	36	1			7
02	4508	X	3350	-0-	-1158	-0-	336 32	1 9	2982	2	N	29	30	1			6
03	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	383 55	1 9	3936	2	N	50	49	1			7
*04	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	363 50	1 9	4046	2	N	45	45	1			7
*05	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	375 31	1 9	3601	2	N	28	28	1			7

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

12	2418	N	1742	-0-	-676	-0-	393 18	1 9	1331	2	Y	16	17	1			3
01	2263	N	1547	-0-	-716	-0-	388 18	1 9	1141	2	Y	16	16	1			3
02	1848	N	1197	-0-	-651	-0-	346 15	1 9	836	2	Y	14	14	1			3
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	391 31	1 9	1371	2	Y	28	27	1			4
*04	1500	N	917	-0-	-583	-0-	361 11	1 9	545	2	Y	10	10	1			4
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	1118	2	Y	14	14	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	262	1	756	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	262	1	755	3	Y	6					10
							7	9									
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	236	1	656	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	262	1	859	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
04	990	N	531	-0-	-459	-0-	252	1	279	3	Y	-0-					4
*05	992	N	956	-0-	-36	-0-	260	1	672	3	Y	22	16	1			10
							24	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

12	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	253	1	3308	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2982	-0-	-955	-0-	201	1	2781	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	2309	-0-	-1219	-0-	127	1	2182	3	N	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1833	3	22	9	Y	20	17	0			3
*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

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

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

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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1650	3	43	9	Y	39	42	0			3
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1762	3	66	9	Y	60	53	0			10
02	1316	N	570	-0-	-746	-0-	482	3	88	9	Y	80	76	0			14
03	1457	N	426	-0-	-1031	-0-	367	3	59	9	Y	54	61	0			7
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-

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
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3844	X	954	-0-	-2890	-0-	910	3	44	9	Y	40	44	0			3
01	3844	X	1294	-0-	-2550	-0-	1226	3	68	9	Y	62	55	0			10
02	3472	X	513	-0-	-2959	-0-	422	3	91	9	Y	83	79	0			14
03	2759	X	500	-0-	-2259	-0-	470	3	30	9	Y	27	38	0			3
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-

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
12	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3164	3	14	9	Y	13	14	0			1
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	Y	20	18	0			3
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3226	3	31	9	Y	28	26	0			5
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3595	3	33	9	Y	30	31	0			4
*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

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
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2588	3	37	9	Y	34	36	0			3
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2699	3	55	9	Y	50	45	0			8
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2314	3	76	9	Y	69	65	0			12
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2652	3	121	9	Y	110	108	0			14
*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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	52	1	3446	3	N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	35	1	3385	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2795	-0-	-369	-0-	7	1	2788	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2	1	2932	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2717	-0-	-673	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	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
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	178	1	3922	3	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	191	1	5251	3	N	-0-					-0-
*02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	4070	3	N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1322	3	55	9	Y	50	54	0			4
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1546	3	83	9	Y	75	67	0			12
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1187	3	113	9	Y	103	97	0			18
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1426	3	97	9	Y	88	95	0			11
*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

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2601	3	26	9	Y	24	26	0			2
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2746	3	40	9	Y	36	32	0			6
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2227	3	53	9	Y	48	46	0			8
03	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	1837	3	21	9	Y	19	25	0			2
*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

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1296	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	3	12	9	Y	11	10	0			2
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	3	17	9	Y	15	14	0			3
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1353	3	33	9	Y	30	29	0			4
*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

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	3	10	9	Y	9	8	0			1
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	3	13	9	Y	12	11	0			2
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2287	3	22	9	Y	20	19	0			3
*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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

12	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	899	N	103	-0-	-796	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					205
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1134	2	4	9	Y	4	172	1			37
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					37
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	37	7			-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1176	2	78	9	Y	71					71
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1176	2	78	9	Y	71					71

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	350	1	1451	2	N	154					253
							169	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	383	1	1383	2	N	158	174	1			237
							174	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	336	1	1073	2	N	138	167	1			208
							152	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	372	1	1428	2	N	151	165	1			194
							166	9									
04	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	268	1	1028	2	N	62	171	1			85
							68	9									
05	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	268	1	1028	2	N	62	171	1			85
							68	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
*11	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	120	1	3906	3	Y	99	105	1			33
							109	9									
*12	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	154	1	3951	3	Y	89	80	1	1	8	41
							98	9									
*01	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	3952	3	110	9	Y	100	109	1	4	8	28
*02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	145	1	3510	3	Y	90	70	1	5	8	43
							99	9									
*03	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	102	1	3821	3	Y	80	73	1	15	8	35
							88	9									
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

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

*11	5550	X	3837	-0-	-1713	-0-	1183	1	2596	3	Y	53	144	1			143
							58	9									
*12	5611	X	4471	-0-	-1140	-0-	595	1	3843	3	Y	30					173
							33	9									
*01	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	3	1	5126	3	Y	71	145	1	2	8	97
							78	9									
*02	4872	X	4530	-0-	-342	-0-	160	1	4235	3	Y	123	149	1	3	8	68
							135	9									
*03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	200	1	4598	3	Y	111	9	8			170
							122	9									
*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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	196	1	472	3	N	-0-					5
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	78	1	413	3	N	-0-					5
*01	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					5
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	715	1	1263	3	Y	-0-					51
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	704	1	1482	3	Y	2					53
							2	9									
*01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	310	1	1126	3	Y	8					61
							9	9									
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	3	Y	14	53	1	1	8	21
							15	9									
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	453	1	1510	3	Y	10	3	8			28
							11	9									
*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									

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

12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	500	1	2124	2	N	23					154
							25	9									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	580	1	2475	2	N	17					171
							19	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	480	1	1777	2	N	1	113	1			59
							1	9									
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	600	1	2604	2	N	41					100
							45	9									
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	-0-					42
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	310	1	1379	2	N	1					43
							1	9									
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	280	1	998	2	N	7					50
							8	9									
03	2015	N	1335	-0-	-680	-0-	310	1	1011	2	N	13					63
							14	9									
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									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	465	1	2812	2	N	2					195
							2	9									
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2829	2	N	30					225
							33	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	420	1	2711	2	N	6	191	1			40
							7	9									
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	465	1	3092	2	N	90					130
							99	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	620	1	2775	2	N	55	174	1			98
							61	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	620	1	2825	2	N	34					132
							37	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	560	1	2592	2	N	48					180
							53	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	620	1	2881	2	N	53					233
							58	9									
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									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

12	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

12	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2510	3	50	9	N	45					151
01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2507	3	1	9	N	1	1	8			151
02	2324	N	2250	-0-	-74	-0-	2205	3	45	9	N	41					192
03	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2477	3	41	9	N	37	189	1			40
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

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

12	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2073	-0-	-671	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2068	-0-	-572	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	10	3	1052	9	N	956	891	1			301
01	1302	N	784	-0-	-518	-0-	10	3	774	9	N	704	695	1			310
02	1148	N	691	-0-	-457	-0-	12	3	679	9	N	617	697	1			230
03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	10	3	824	9	N	749	833	1			146
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

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
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1969	-0-	-371	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2008	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
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					20
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	3	78	9	N	71					91
02	2632	N	2513	-0-	-119	-0-	2439	3	74	9	N	67					158
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2726	3	32	9	N	29	168	1			19
04	2730	N	2577	-0-	-153	-0-	2577	3			N	-0-					19
05	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	2475	3			N	-0-					19

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
12	620	N	347	-0-	-273	-0-	339	3	8	9	N	7					100
01	651	N	159	-0-	-492	-0-	159	3			N	-0-					100
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	379	3	25	9	N	23					123
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	596	3	55	9	N	50					173
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

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
12	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					145
01	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2943	3			N	-0-					145
02	2968	X	2650	-0-	-318	-0-	2594	3	56	9	N	51	181	1			15
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					15
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

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
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1661	3	64	9	N	58					203
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1459	3	22	9	N	20	190	1			33
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	1462	3	61	9	N	55					88
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1651	3	105	9	N	95					183
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

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
12	2015	N	1698	-0-	-317	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1749	3	90	9	N	82					163
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	3	22	9	N	20	157	1			26
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					26
03	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	1464	3	1	9	N	1	1	8			26
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

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
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4559	3	47	9	N	43	185	1			70
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4488	3	51	9	N	46					116
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3773	3	37	9	N	34					150
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3811	3	70	9	N	64	183	1			31
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

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
12	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2259	-0-	-9	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5001	-0-	-99	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5714	-0-	-858	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5240	-0-	-1332	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
02	5880	X	3679	-0-	-2201	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5330	-0-	-1118	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			Y	-0-					-0-
*05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1718	3	19	9	Y	17					68
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1758	3	24	9	Y	22					90
02	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3			Y	-0-					90
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1791	3	62	9	Y	56					146
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

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2779	-0-	-133	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3830	-0-	-6	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4098	-0-	-12	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					41
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					41
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					41
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					41
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	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
12	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					79
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					79
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			N	-0-					79
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					79
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					79
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					79

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	279	1	5659	2	N	25					68
							28	9									
01	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	279	1	5540	2	N	-0-					68
02	5628	X	4526	-0-	-1102	-0-	252	1	4274	2	N	-0-					68
03	6231	X	4322	-0-	-1909	-0-	279	1	4043	2	N	-0-					68
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									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	382	1	2000	2	Y	119	149	1			15
							131	9									
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	359	1	1708	2	Y	120	93	1			42
							132	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	362	1	1193	2	Y	111	108	1			45
							122	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	340	1	819	2	Y	125	159	1	1	8	10
							138	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	331	1	5551	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4912	-0-	-265	-0-	330	1	4582	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4328	-0-	-348	-0-	235	1	4093	2	N	-0-					-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	346	1	5997	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4509	2	66	9	Y	60	73	1			14
01	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	287	1	4145	2	Y	62	49	1			27
							68	9									
02	4256	X	4167	-0-	-89	-0-	278	1	3824	2	Y	59	68	1			18
							65	9									
03	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	308	1	3997	2	Y	58	69	1			7
							64	9									
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									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	442	1	6001	2	Y	-0-					-0-
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	445	1	6064	2	Y	-0-					-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	396	1	5339	2	Y	-0-					-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	443	1	5805	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	372	1 6 9	569	2	Y	5	5	1			1
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	372	1 7 9	584	2	Y	6	6	1			1
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	336	1 12 9	534	2	Y	11	8	1			4
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	372	1 7 9	547	2	Y	6	9	1			1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	360	1 9 9	590	2	Y	8	7	1			2
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	372	1 7 9	602	2	Y	6	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	362	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	242	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	286	1	2437	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1 2 9	988	2	Y	2	3	1			-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1 3 9	981	2	Y	3	3	1			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	336	1 7 9	878	2	Y	6	4	1			2
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	372	1 4 9	954	2	Y	4	5	1			1
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-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

12	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	296	1 57 9	3277	2	Y	52	54	1			5
01	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	292	1 69 9	3075	2	Y	63	59	1			9
02	3556	X	3051	-0-	-505	-0-	273	1 58 9	2720	2	Y	53	55	1			7
03	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	298	1 65 9	3172	2	Y	59	61	1			5
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

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2845	2	125	9	Y	114	142	1			75
01	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	2998	2	161	9	Y	146	150	1			71
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2668	2	206	9	Y	187	150	1			108
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3089	2	61	9	Y	55	99	1			64
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

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
12	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	1116	1	10616	2	Y	62	70	1			6
							68	9									
01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	1116	1	10552	2	Y	56	34	1			28
							62	9									
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	1005	1	9548	2	Y	60	71	1			17
							66	9									
03	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	1116	1	10712	2	Y	61	64	1			14
							67	9									
04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1080	1	10584	2	Y	76	70	1			20
							84	9									
*05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	1116	1	10804	2	Y	61	78	1			3
							67	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4291	2	42	9	Y	38	42	1			13
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4056	2	46	9	Y	42	43	1			12
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3715	2	57	9	Y	52	58	1			6
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4193	2	100	9	Y	91	80	1			17
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4059	2	89	9	Y	81	84	1			14
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4136	2	89	9	Y	81	88	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	370	1	3746	2	Y	27	75	1			37
							30	9									
01	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	336	1	3473	2	Y	35					72
							39	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	332	1	3478	2	Y	2					74
							2	9									
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	303	1	3379	2	Y	24					98
							26	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2	Y	-0-			-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	310	1	6218	2	Y	33	35	1		3
							36	9								
01	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	294	1	5956	2	Y	22	23	1		2
							24	9								
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	278	1	5641	2	Y	19	11	1		10
							21	9								
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	310	1	6140	2	Y	76	54	1		32
							84	9								
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								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

12	4464	X	3333	-0-	-1131	-0-	558	1	2775	2	Y	-0-				-0-
01	4650	X	2676	-0-	-1974	-0-	535	1	2141	2	Y	-0-				-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	499	1	3728	2	Y	16	9	1		7
							18	9								
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	558	1	4392	2	Y	26	32	1		1
							29	9								
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								

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	Y	2	1	1			1
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-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	464	1	4143	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	465	1	4226	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	420	1	3748	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	464	1	4035	2	Y	8					9
							9	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	188	1	3028	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	206	1	3403	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	183	1	3198	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
03	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	243	1	2952	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-		-0-	-0-	666	2	2 9		Y	2	3	1			-0-
01	715	N	715	-0-		-0-	-0-	712	2	3 9		Y	3	2	1			1
02	707	N	707	-0-		-0-	-0-	704	2	3 9		Y	3	3	1			1
03	796	N	796	-0-		-0-	-0-	792	2	4 9		Y	4	4	1			1
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	305	1	1155	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
01	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	306	1	1066	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
02	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	250	1	959	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
03	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	289	1	1130	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	1227	2	3 9		Y	3	4	1			-0-
01	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	1252	2	4 9		Y	4	3	1			1
02	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	1058	2	3 9		Y	3	3	1			1
03	747	N	747	-0-		-0-	-0-	743	2	4 9		Y	4	4	1			1
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

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

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3250	2	175	9	Y	159	192	1			38
01	3441 X	3191	-0-	-250	-0-	294	1	2717	2	Y	164	130	1			72
						180	9									
02	3080 X	3010	-0-	-70	-0-	277	1	2562	2	Y	155	179	1			48
						171	9									
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	310	1	2894	2	Y	153	183	1			18
						168	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

12	5766	X	3536	-0-	-2230	-0-	3513	2	23 9	N	21	23	1		1
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6470	2	14 9	N	13	14	1		-0-
02	5180	X	4760	-0-	-420	-0-	4752	2	8 9	N	7	5	1		2
03	5735	X	5228	-0-	-507	-0-	5221	2	7 9	N	6	7	1		1
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-				-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-				-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-				-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-				-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4980	2	28 9	N	25	28	1		5
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5085	2	33 9	N	30	30	1		5
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4413	2	30 9	N	27	26	1		6
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4707	2	35 9	N	32	33	1		5
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

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	428	1	948 2	N	13	21	1		2
							14	9							
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	441	1	938 2	N	14	9	1		7
							15	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	403	1	607 2	N	14	10	1		11
							15	9							
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	465	1	649 2	N	14	21	1		4
							15	9							
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							

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

12	7130	X	6541	-0-	-589	-0-	6515	2	26 9	N	24	27	1		3
01	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	6263	2	34 9	N	31	31	1		3
02	6244	X	5678	-0-	-566	-0-	5611	2	67 9	N	61	43	1		21
03	6913	X	6088	-0-	-825	-0-	6049	2	39 9	N	35	49	1		7
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	10447	X	9306	-0-	-1141	-0-	9278	2	28	9	N	25	28	1			5
01	10447	X	8973	-0-	-1474	-0-	8940	2	33	9	N	30	30	1			5
02	8820	X	7846	-0-	-974	-0-	7817	2	29	9	N	26	25	1			6
03	9765	X	8858	-0-	-907	-0-	8823	2	35	9	N	32	33	1			5
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

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
12	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	5693	2	7	9	N	6	6	1			1
01	6262	X	5635	-0-	-627	-0-	5627	2	8	9	N	7	7	1			1
02	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4957	2	13	9	N	12	9	1			4
03	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5357	2	9	9	N	8	10	1			2
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

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
12	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	2087	2	11	9	N	10	11	1			2
01	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	1999	2	13	9	N	12	12	1			2
02	2156	X	1750	-0-	-406	-0-	1741	2	9	9	N	8	9	1			1
03	2356	X	1778	-0-	-578	-0-	1770	2	8	9	N	7	7	1			1
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

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
12	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4914	2	23	9	N	21	24	1			2
01	5208	X	4268	-0-	-940	-0-	4240	2	28	9	N	25	27	1			-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4959	2	58	9	N	53	35	1			18
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5261	2	34	9	N	31	43	1			6
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

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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	N	4	3	1			1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	3	1			1
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3	4	1			-0-
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-

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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	428	1	671	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	427	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	410	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	423	1	589	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	4805	X	4166	-0-	-639	-0-	4152	2	14	9	N	13	15	1			1
01	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4082	2	20	9	N	18	17	1			2
02	3948	X	3693	-0-	-255	-0-	3656	2	37	9	N	34	24	1			12
03	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	3918	2	21	9	N	19	27	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4	4	1			1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1			1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	4	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	N	6	5	1			1
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	N	7	6	1			2
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	96	2	9	9	N	8	8	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	146	2	20	9	N	18	16	1			4
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

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	270	1	698	2	N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					12
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					12
02	364	N	136	-0-	-228	-0-	133	2	3	9	N	3					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	330	N	2	-0-	-328	-0-	1	1	1	9	N	1					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

12	465	X	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	465	X	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	X	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	434	X	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	420	X	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	434	X	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

12	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	72	-0-	-3028	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	68	-0-	-2732	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	28	-0-	-3072	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1237	-0-	-79	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

12	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1993	-0-	-437	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2755	-0-	-531	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1493	-0-	-1390	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1659	-0-	-1224	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1669	-0-	-1090	-0-	1669	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
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

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

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

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

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2240	-0-	-28	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1605	-0-	-825	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	2010	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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	831	-0-	-177	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	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
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	797	-0-	-443	-0-	797	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
*05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	990	X	794	-0-	-196	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	651	N	101	-0-	-550	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

12	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	251	3	1	9	Y	1					27
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	493	240	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ	G-10	242	-0-	242	735	232	3	10	9	Y	9	29	1			8
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	851	112	3	4	9	Y	4					12
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	14	-0-	-823	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2393	-0-	-1451	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2827	-0-	-645	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1596	-0-	-1204	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	80					162
							88	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	50	177	1			35
							55	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	15					50
							17	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	163	161	1			52
							179	9									
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	4					56
							4	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					56

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	Y	12					99
01	1953	X	1388	-0-	-565	-0-	1366	2	22	9	Y	20					119
02	1512	X	1021	-0-	-491	-0-	1010	2	11	9	Y	10					129
03	1674	X	1592	-0-	-82	-0-	1569	2	23	9	Y	21					150
04	1650	X	1431	-0-	-219	-0-	1414	2	17	9	Y	15					165
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					165

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
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					77
01	2449	X	769	-0-	-1680	-0-	760	2	9	9	N	8					85
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2861	2	59	9	N	54					139
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3003	2	76	9	N	69	157	1			51
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	N	49					100
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					100

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	155	1	4301	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4127	-0-	-957	-0-	147	1	3980	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3604	-0-	-876	-0-	127	1	3477	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3473	-0-	-836	-0-	124	1	3349	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	391 106	1 9	2605	3	Y	96	110	1			29
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	405 97	1 9	2468	3	Y	88	89	1			28
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	411 88	1 9	2324	3	Y	80	68	1			40
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	439 130	1 9	2527	3	Y	118	145	1			13
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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	3503	X	2483	-0-	-1020	-0-	89	1	2322	3	Y	65	71	1			12
							72	9									
01	3503	X	340	-0-	-3163	-0-	12	1	297	3	Y	28	33	1			7
							31	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	2976	X	725	-0-	-2251	-0-	25	1	658	3	Y	38	33	1			5
							42	9									
04	2880	X	390	-0-	-2490	-0-	13	1	347	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	2480	X	435	-0-	-2045	-0-	15	1	388	3	Y	29	29	1			6
							32	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	403	1	1763	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	396	1	1563	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2240	N	367	-0-	-1873	-0-	331	1	36	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2170	N	1591	-0-	-579	-0-	388	1	1194	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	382	1	1923	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	388	1	1477	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

12	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	539	1	1558	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	537	1	1612	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	484	1	1436	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	535	1	1570	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	508	1	1434	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	530	1	1379	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

12	1457	X	423	-0-	-1034	-0-	421	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	422	-0-	-1035	-0-	421	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	426	-0-	-890	-0-	381	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	X	423	-0-	-445	-0-	421	1	2	2	Y	-0-					-0-
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	321	1 9	1054	3	Y	1	1	1			-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	317	1 9	989	3	Y	1	1	1			-0-
02	1400	N	1192	-0-	-208	-0-	287	1 9	904	3	Y	1	1	1			-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	316	1 9	994	3	Y	1	1	1			-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	295	1 9	1057	3	Y	1	1	0			-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	304	1 9	1179	3	Y	1	1	0			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 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
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	37	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	37	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	21	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	35	1	1153	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
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	143	1	3805	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	131	1	3464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3892	X	3326	-0-	-566	-0-	118	1	3206	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	146	1	4376	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3941	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	117	1	2747	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	450	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	398	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	440	1	916	2	Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	439	1	972	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2329	-0-	-647	-0-	642	1	1667	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	680	1	3626	2	Y	41	37	1			7
							45	9									
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	609	1	3136	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	677	1	3666	2	Y	61	60	1			9
							67	9									
*04	4200	X	3504	-0-	-696	-0-	630	1	2828	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
*05	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	665	1	3141	2	Y	37	37	1			9
							41	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	765	3	15	9	Y	14	13	0			1
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

12	3100	N	2228	-0-	-872	4631	2205	3	23	9	Y	21					121
01	3100	N	2161	-0-	-939	3692	2118	3	43	9	Y	39					160
02	2800	N	2158	-0-	-642	3050	2133	3	25	9	Y	23					183
03	3100	N	2066	-0-	-1034	2016	2021	3	45	9	Y	41	183	1			41
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

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2022

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	278	1	3398	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	331	1	3745	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3954	-0-	-106	-0-	312	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	387	1	4481	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	176	1	1646	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	194	1	1763	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1960	N	1884	-0-	-76	-0-	182	1	1691	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	174	1	1656	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	294	2	Y	17	17	1			2
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20 21	1 9	266	2	Y	19	19	1			2
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	270	2	Y	18	16	1			4
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 20	1 9	291	2	Y	18	20	1			2
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

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	N	3	7	1			4
							3	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	3					7
							3	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-					7
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	1					8
							1	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					18
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					18
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					18
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					18
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					18
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					18

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8	75	1			18
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8					26
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					26
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					26
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					26

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

12	3401	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	3348	1446	-0-	-1902	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	3562	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
03	3916	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	3383	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*05	3575	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	318	-0-	-209	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	124	1	3226	3	Y	-0-					-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	136	1	3451	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2997	-0-	-195	-0-	107	1	2890	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	113	1	2980	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6891	-0-	-1572	-0-	250 102	1 9	6539	3	Y	93	101	1			17
01	9114	X	7912	-0-	-1202	-0-	296 110	1 9	7506	3	Y	100	90	1			27
02	7812	X	7801	-0-	-11	-0-	276 94	1 9	7431	3	Y	85	87	1			25
03	8649	X	8153	-0-	-496	-0-	295 105	1 9	7753	3	Y	95	108	1			12
04	7650	X	7454	-0-	-196	-0-	262 97	1 9	7095	3	Y	88	81	1			19
05	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	285 91	1 9	7477	3	Y	83	85	1			17

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1065	3	Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	73	-0-	73	73	2	1	52	3		Y	17	15	1			2
						19	9										
04	14B2 EXT	123	-0-	123	196	3	1	83	3		Y	34	29	1			7
						37	9										
05	14B2 EXT	134	-0-	134	330	4	1	96	3		Y	31	32	1			6
						34	9										

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2441	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	410	-0-	-86	-0-	13	1	345	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	11	1	290	3	Y	51	46	1			14
							56	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	43	50	1			6
							47	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

12	1488	X	63	-0-	-1425	-0-	51	3	12	9	Y	11	39	1			2
01	1426	X	126	-0-	-1300	-0-	113	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	1544	-0-	-2889	-0-	57	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	149	-0-	-5090	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3156	-0-	356	356	113	1	3043	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4267	-0-	1167	1523	156	1	4111	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

12	14B2	EXT	3576	-0-	3576	3576	129 91	1 9	3356	3	Y	83	68	1			15
01	14B2	EXT	3283	-0-	3283	6859	119 156	1 9	3008	3	Y	142	118	1			39
02	14B2	EXT	3696	-0-	3696	10555	126 174	1 9	3396	3	Y	158	150	1			47
03	14B2	EXT	233	-0-	233	10788	5 84	1 9	144	3	Y	76	113	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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 #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	3100	N	3118	-0-	18	18	117	1	2969	3	Y	29	22	1			8
							32	9									
02	2800	N	3053	-0-	253	271	108	1	2916	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
03	3100	N	3205	-0-	105	376	116	1	3058	3	Y	28	32	1			4
							31	9									
04	3311	X	2935	-0-	-376	-0-	103	1	2803	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	103	1	2706	3	Y	24	25	1			5
							26	9									

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	321	1	2205	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	315	1	2115	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	2184	N	2147	-0-	-37	-0-	281	1	1851	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	309	1	2074	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	272	1	2014	3	Y	16	16	0			5
							18	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	275	1	2120	3	Y	13	13	0			5
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	13	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	216	213	1			38
							238	9									
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	316	1	3595	2	Y	221	219	1			40
							243	9									
02	3696	X	3445	-0-	-251	-0-	277	1	2931	2	Y	215	213	1			42
							237	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	317	1	3795	2	Y	349	341	1			50
							384	9									
*04	3960	X	2668	-0-	-1292	-0-	271	1	2206	2	Y	174	174	1			50
							191	9									
*05	4092	X	2809	-0-	-1283	-0-	289	1	2362	2	Y	144	144	1			50
							158	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	12	1	557	2	Y	122	122	1			22
							134	9									
01	744	N	94	-0-	-650	-0-	2	1	74	2	Y	16	35	1			3
							18	9									
02	644	N	8	-0-	-636	-0-	6	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
03	713	N	51	-0-	-662	-0-	1	1	35	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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 #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5059	-0-	2059	2059	83	1	4976	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1787	-0-	-1313	746	30	1	1757	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	2	2	1			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	2	2	1			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	2	2	1			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	3	3	1			-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	1923	2	Y	15	15	1			3
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	2047	2	Y	17	17	1			3
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	1744	2	Y	19	18	1			4
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24 18	1 9	1317	2	Y	16	18	1			2
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	1790	2	Y	26	26	1			2
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

12	5487	X	4261	-0-	-1226	-0-	221	1	4040	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	224	1	4491	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4291	-0-	-665	-0-	201	1	4090	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	222	1	4642	2	Y	-0-					-0-
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	199	1	4378	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3709	-0-	-1034	-0-	203	1	3506	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	8494	X	913	-0-	-7581	-0-	339	1	573	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
02	7672	X	4056	-0-	-3616	-0-	362	1	3686	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	444	1	6385	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
*04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	99	1	6688	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	452	1	6358	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

12	372	N	154	-0-	-218	-0-	7	1	133	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	103	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*04	180	N	39	-0-	-141	-0-	1	1	35	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	42	42	0			3
							46	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	155	X	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					1
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2327	3	6	9	Y	5					6
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2158	3	10	9	Y	9	4	1			11
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2781	3	13	9	Y	12	10	1			13

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	674	2	Y	8	8	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	750	-0-	-552	-0-	38 22	1 9	690	3	Y	20	24	1			6
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68 34	1 9	1209	3	Y	31	26	1			11
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64 33	1 9	1145	3	Y	30	30	1			11
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62 32	1 9	1140	3	Y	29	30	1			10
*04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	48 39	1 9	1158	3	Y	35	35	0			10
*05	1364	N	639	-0-	-725	-0-	23 17	1 9	599	3	Y	15	15	0			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	39	1	699	3	Y	30	31	1			9
							33	9									
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	32	1	584	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	35	1	628	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	Y	39	39	0			11
							43	9									
*05	775	N	638	-0-	-137	-0-	22	1	592	3	Y	22	22	0			11
							24	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	36	-0-	-88	-0-	1 2	1 9	33	2	Y	2	2	1			-0-
01	1581	X	138	-0-	-1443	-0-	2 9	1 9	127	2	Y	8	7	1			1
02	1428	X	120	-0-	-1308	-0-	2 10	1 9	108	2	Y	9	8	1			2
03	1581	X	106	-0-	-1475	-0-	2 9	1 9	95	2	Y	8	9	1			1
*04	120	X	47	-0-	-73	-0-	1 3	1 9	43	2	Y	3	3	1			1
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	103 322	1 9	5156	2	Y	293	293	1			1

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	398	3	9	9	Y	8	7	0			1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	330	3	13	9	Y	12	11	0			2
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	355	3	11	9	Y	10	11	0			1
*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

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

12	1984	N	37	-0-	-1947	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	19	-0-	-2027	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

12	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

12	3100	N	2465	-0-	-635	2902	2458	3	7	9	N	6	7	0			1
01	5177	X	2275	-0-	-2902	-0-	2266	3	9	9	N	8	7	0			2
*02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2215	3	10	9	N	9	9	0			2
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	3	9	9	N	8	7	0			3
*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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2712	3	157	9	Y	143	120	1			87
*01	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	2514	3	212	9	Y	193	212	1			68
*02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2223	3	177	9	Y	161	142	1			87
*03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2295	3	241	9	Y	219	217	1			89
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2384	3	227	9	Y	206	220	1			75
*05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2633	3	189	9	Y	172	185	1			62

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	Y	10	9	1			6
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1761	3	15	9	Y	14	15	1			5
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	Y	11	10	1			6
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	3	17	9	Y	15	15	1			6
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	9	Y	14	15	1			5
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	3	13	9	Y	12	13	1			4

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

12	7223	X	6866	-0-	-357	-0-	6860	3	6	9	Y	5	5	1			3
*01	6386	X	3592	-0-	-2794	-0-	3583	3	9	9	Y	8	8	1			3
*02	7084	X	5771	-0-	-1313	-0-	5765	3	6	9	Y	5	5	1			3
*03	7843	X	6757	-0-	-1086	-0-	6748	3	9	9	Y	8	8	1			3
*04	7590	X	4225	-0-	-3365	-0-	4216	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	6851	X	2209	-0-	-4642	-0-	2206	3	3	9	Y	3	5	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-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

12	3100	N	4439	-0-	1339	1339	4439	3			N	-0-	1	1			-0-
01	3100	N	3835	-0-	735	2074	3835	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3170	-0-	370	2444	3170	3			N	-0-					-0-
03	5829	X	3385	-0-	-2444	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5223	3	29	9	Y	26	30	0			2
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4215	3	45	9	Y	41	36	0			7
02	5152	X	4193	-0-	-959	-0-	4134	3	59	9	Y	54	52	0			9
03	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	4124	3	54	9	Y	49	52	0			6
*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

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3278	3	4	9	N	4	4	1			3
*01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3284	3	7	9	N	6	7	1			2
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2976	3	7	9	N	6	5	1			3
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3264	3	8	9	N	7	7	1			3
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3552	3	9	9	N	8	8	1			3
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	3	6	9	N	5	6	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2884	N	2779	-0-	-105	-0-	2765	3	14	9	N	13	13	1			8
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	3	19	9	N	17	19	1			6
*02	2184	X	1726	-0-	-458	-0-	1709	3	17	9	N	15	13	1			8
*03	2418	X	1454	-0-	-964	-0-	1432	3	22	9	N	20	20	1			8
*04	2340	X	576	-0-	-1764	-0-	555	3	21	9	N	19	20	1			7
05	2418	X	448	-0-	-1970	-0-	430	3	18	9	N	16	17	1			6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*06	16770	X	13124	-0-	-3646	-0-	13111	3	13	9	N	12	19	1			3
*07	17329	X	13592	-0-	-3737	-0-	13579	3	13	9	N	12	13	1			2
*08	15655	X	12369	-0-	-3286	-0-	12362	3	7	9	N	6	5	1			3
*09	14850	X	11586	-0-	-3264	-0-	11580	3	6	9	N	5	5	1			3
*10	15655	X	11384	-0-	-4271	-0-	11377	3	7	9	N	6	7	1			2
*11	15150	X	10327	-0-	-4823	-0-	10306	3	21	9	N	19	12	1			9
*12	15655	X	9769	-0-	-5886	-0-	9749	3	20	9	N	18	16	1			11
*01	12369	X	9231	-0-	-3138	-0-	9206	3	25	9	N	23	26	1			8
*02	10808	X	7380	-0-	-3428	-0-	7357	3	23	9	N	21	18	1			11
*03	11377	X	8261	-0-	-3116	-0-	8231	3	30	9	N	27	27	1			11
*04	10320	X	8417	-0-	-1903	-0-	8389	3	28	9	N	25	27	1			9
05	9765	X	8084	-0-	-1681	-0-	8063	3	21	9	N	19	21	1			7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4	2			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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

*11	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	772	1	1902	3	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	372	1	2375	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
*02	2632	X	2470	-0-	-162	-0-	18	1	2452	3	Y	-0-					-0-
*03	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	130	1	2528	3	Y	-0-					-0-
*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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1891	X	1782	-0-	-109	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	106	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1552	-0-	-156	-0-	97	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	122	1	1754	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	290	1	4321	2	N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	259	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	220	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

12	14B2	EXT	49	-0-	49	53	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1526	-0-	1526	1579	95	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1688	-0-	1688	3267	106	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1908	-0-	1908	5175	124	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1842	-0-	1842	7017	116	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1895	-0-	1895	8912	143	1	1752	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	182	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	158	1	2355	2	N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	173	1	2482	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

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

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
12	3100	N	3071	-0-	-29	1904	191	1	2849	2	N	28					245
							31	9									
01	4822	X	2918	-0-	-1904	-0-	181	1	2702	2	N	32					277
							35	9									
02	2324	X	2168	-0-	-156	-0-	135	1	2008	2	N	23	175	1			125
							25	9									
03	2573	X	2176	-0-	-397	-0-	139	1	2009	2	N	25					150
							28	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	73	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	44	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	970	3	221	9	N	201	191	1			10
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1649	3	132	9	N	120					130
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

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	953	3			N	-0-					128
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					128
02	728	N	244	-0-	-484	-0-	244	3			N	-0-					128
03	961	N	654	-0-	-307	-0-	566	3	88	9	N	80					208
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

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

12	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			N	-0-					17
01	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	969	3	51	9	N	46	1	8			62
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	936	3	44	9	N	40					102
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					102
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					102
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					102

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					39
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					39
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					39
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					39
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					24
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					24
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					24
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	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

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	115 65	1 9	334	3	N	59					322
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	352	3	N	59					381
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	106 98	1 9	317	3	N	89	151	1			319
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	115 113	1 9	375	3	N	103					422
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	76 57	1 9	220	3	N	52	154	1			320
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	135 134	1 9	380	3	N	122	131	1			311

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6839					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2021

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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1064	-0-	-982	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	127	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2 7	1 9	38	2	Y	6	5	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	41	1	791	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	39	1	813	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	589	1	2813	2	Y	46	53	1			5
							51	9									
01	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	589	1	2780	2	Y	54	54	1			5
							59	9									
02	3220	X	3123	-0-	-97	-0-	532	1	2540	2	Y	46	37	1			14
							51	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	589	1	2852	2	Y	44	53	1			5
							48	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

12	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	409 20	1 9	11407	2	Y	18	23	1			2
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	315 20	1 9	8319	2	Y	18	14	1			6
02	5404	X	3786	-0-	-1618	-0-	242 19	1 9	3525	2	Y	17	16	1			7
03	5983	X	5831	-0-	-152	-0-	335 36	1 9	5460	2	Y	33	36	1	1	8	3
04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	370 41	1 9	6401	2	Y	37	28	1			12
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	377 36	1 9	6033	2	Y	33	37	1			8

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	10	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	282	1	7861	2	Y	28	35	1			4
							31	9									
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	220	1	5818	2	Y	28	22	1			10
							31	9									
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	276	1	4018	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	264	1	4294	2	Y	38	46	1			3
							42	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	214	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	Y	15	17	1			3
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-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 #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		423	-0-	423	821	423	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		448	-0-	448	1269	448	2			Y	-0-					-0-
*05	1822	X	553	-0-	-1269	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

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
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	31	47	1			6
							34	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	280	1	1489	2	Y	32	23	1			25
							35	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1538	2	Y	31	47	1			9
							34	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33124	X	13547	-0-	-19577	-0-	13396	2	151	9	N	137	26	1			111
03	36673	X	34939	-0-	-1734	-0-	34223	2	716	9	N	651	632	1			130
04	35490	X	28442	-0-	-7048	-0-	27836	2	606	9	N	551	539	1			142
*05	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	24706	2	432	9	N	393	489	1			48

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	703	2	842	9	N	765	816	1			74
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	655	2	792	9	N	720	659	1			135
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	569	2	700	9	N	636	669	1			102
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	609	2	805	9	N	732	660	1			174
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

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4552	2	110	9	Y	100	139	1			4
01	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4555	2	44	9	Y	40	40	1			4
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4102	2	84	9	Y	76	54	1			26
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4259	2	48	9	Y	44	61	1			9
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

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

12	5115	X	1919	-0-	-3196	-0-	1865	2	54	9	Y	49	61	1			5
01	5115	X	2488	-0-	-2627	-0-	2398	2	90	9	Y	82	78	1			9
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2119	2	226	9	Y	205	145	1			69
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2307	2	114	9	Y	104	152	1			21
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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	6	1			2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

12	2945	X	2857	-0-	-88	-0-	2850	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	15	11	1			5
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2496	2	11	9	Y	10	13	1			2
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

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2862	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	2657	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2772	X	2482	-0-	-290	-0-	2475	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2714	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1267	2	186	9	Y	169	146	1			41
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	Y	148	139	1			50
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1235	2	156	9	Y	142	145	1			47
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1363	2	169	9	Y	154	191	1			10
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

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

12	1023	X	446	-0-	-577	-0-	396	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	775	X	273	-0-	-502	-0-	227	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5	9	1			1
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	541	2	67	9	Y	61	45	1			17
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

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2157	2	290	9	N	264	277	1			79
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2077	2	279	9	N	254	275	1			58
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1739	2	283	9	N	257	179	1			136
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1907	2	292	9	N	265	360	1			41
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	1923	2	256	9	N	233	181	1			93
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2075	2	251	9	N	228	275	1			46

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

12	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	1854	2	7	9	N	6	6	1			1
01	2542	X	2084	-0-	-458	-0-	2076	2	8	9	N	7	7	1			1
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	1868	2	15	9	N	14	10	1			5
03	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8	11	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

12	1240	X	952	-0-	-288	-0-	935	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1209	X	913	-0-	-296	-0-	895	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	16	1			2
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

12	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	3292	2	134	9	N	122	141	1			13
01	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3226	2	183	9	N	166	163	1			16
02	3388	X	3154	-0-	-234	-0-	2803	2	351	9	N	319	226	1			109
03	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3007	2	202	9	N	184	256	1			37
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

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

12	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	2	N	8	9	1			1
							9	9									
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	441	1	11635	2	N	8	6	1			3
							9	9									
02	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	478	1	6964	2	N	13	9	1			7
							14	9									
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	392	1	6384	2	N	25	29	1	1	8	2
							28	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

12	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	1939	2	37	9	N	34	30	1			8
01	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2095	2	34	9	N	31	29	1			10
02	1904	X	1820	-0-	-84	-0-	1787	2	33	9	N	30	30	1			10
03	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1917	2	34	9	N	31	39	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	284	1	4927	2	N	7	9	1			1
							8	9									
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	214	1	3242	2	N	6	5	1			2
							7	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	263	1	2450	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	N	11	12	1			1
							12	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1342	2	74	9	Y	67	64	1			10
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1328	2	68	9	Y	62	65	1			7
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1168	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1160	2	76	9	Y	69	68	1			10
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 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
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	926	2	58	9	N	53	55	1			16
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	406	2	56	9	N	51	55	1			12
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	144	2	50	9	N	45	30	1			27
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	351	2	57	9	N	52	71	1			8
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	366	2	52	9	N	47	36	1			19
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	352	2	50	9	N	45	55	1			9

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 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
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13	9	Y	12	12	1			2
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

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	1	1	9	N	1					1
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	310	1	5	2	N	-0-					1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 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
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1792	2	17	9	N	15	11	1			4
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

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1144	2	123	9	N	112	106	1			17
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1101	2	114	9	N	104	109	1			12
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	978	2	117	9	N	106	103	1			15
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1044	2	127	9	N	115	113	1			17
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

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5389	2	78	9	N	71	68	1			10
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4990	2	59	9	N	54	58	1			6
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4169	2	61	9	N	55	53	1			8
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4300	2	64	9	N	58	58	1			8
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

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 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
12	9765	X	6486	-0-	-3279	-0-	6427	2	59	9	N	54	56	1			8
01	9765	X	5712	-0-	-4053	-0-	5671	2	41	9	N	37	41	1			4
02	8092	X	4338	-0-	-3754	-0-	4334	2	4	9	N	4	8	1			-0-
03	6417	X	4073	-0-	-2344	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3414	-0-	-2856	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3119	-0-	-3360	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 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
12	DELQ PR		12	-0-	12	8001	11	2	1	9	N	1	3	1			2
01	10819	X	1	-0-	-10818	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-
02	9772	X	640	-0-	-9132	-0-	633	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	5425	X	1546	-0-	-3879	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		7638	-0-	7638	14647	7619	2	19	9	N	17	14	1			3
01	22276	X	7629	-0-	-14647	-0-	7600	2	29	9	N	26	26	1			3
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6447	2	26	9	N	24	24	1			3
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6729	2	14	9	N	13	14	1			2
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

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	4412	-0-	-4981	-0-	4406	2	6	9	N	5					30
01	6727	X	384	-0-	-6343	-0-	378	2	6	9	N	5					35
02	6076	X	2320	-0-	-3756	-0-	2310	2	10	9	N	9	31	1			13
03	5363	X	2871	-0-	-2492	-0-	2870	2	1	9	N	1					14
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

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
12	9145	X	6494	-0-	-2651	-0-	6426	2	68	9	N	62	52	1			102
01	7936	X	5871	-0-	-2065	-0-	5799	2	72	9	N	65	104	1			63
02	6692	X	4981	-0-	-1711	-0-	4933	2	48	9	N	44					107
03	6479	X	2549	-0-	-3930	-0-	2488	2	61	9	N	55	53	1			109
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

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
12	4774	X	2666	-0-	-2108	-0-	2548	2	118	9	N	107	91	1			178
01	3658	X	2505	-0-	-1153	-0-	2380	2	125	9	N	114	182	1			110
02	2856	X	2177	-0-	-679	-0-	2092	2	85	9	N	77					187
03	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	2055	2	146	9	N	133	92	1			228
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

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
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
01	4805	X	700	-0-	-4105	-0-	688	2	12	9	N	11					26
02	4340	X	1404	-0-	-2936	-0-	1389	2	15	9	N	14	17	1			23
03	4433	X	1461	-0-	-2972	-0-	1440	2	21	9	N	19					42
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-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
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3042	2	6	9	N	5					107
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	N	32					139
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4917	2	40	9	N	36					175
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5695	2	98	9	N	89					264
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	X	4	-0-	-1312	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			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
12	19685	X	7585	-0-	-12100	-0-	7483	2	102	9	N	93					250
01	19530	X	5245	-0-	-14285	-0-	5145	2	100	9	N	91	183	1			158
02	14644	X	1187	-0-	-13457	-0-	1185	2	2	9	N	2					160
03	12183	X	192	-0-	-11991	-0-	142	2	50	9	N	45					205
04	9690	X	27	-0-	-9663	-0-	27	2			N	-0-					205
05	7595	X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			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
12	0		5255	-0-	5255	5255	4866	2	389	9	N	354	187	1			167
01	0		2161	-0-	2161	7416	2007	2	154	9	N	140					307
02	0		1007	-0-	1007	8423	1004	2	3	9	N	3	173	1			137
03	0	W	119	-0-	119	8542	119	2			N	-0-					137
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

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					100
03	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2136	-0-	2136	13204	2113	2	23	9	N	21					116
01	0		1483	-0-	1483	14687	1440	2	43	9	N	39					155
02	0		1443	-0-	1443	16130	1390	2	53	9	N	48	125	1			78
03	17524	X	1394	-0-	-16130	-0-	1327	2	67	9	N	61					139
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

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
12	0		3703	-0-	3703	36731	3664	2	39	9	N	35					100
01	0		-0-	-0-	-0-	36731					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	36731					N	-0-					100
03	0	W	2	-0-	2	36733	2	2			N	-0-					100
04	0	W	1	-0-	1	36734	1	2			N	-0-					100
*05	36734	X	-0-	-0-	-36734	-0-					N	-0-	7	1			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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					198
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12			0	3643 -0-	3643	3643	3643	2			N	-0-					-0-
01			0	6946 -0-	6946	10589	6946	2			N	-0-					-0-
02			0	3418 -0-	3418	14007	3418	2			N	-0-					-0-
*03	15762	X	1755	-0-	-14007	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

12			0	1708 -0-	1708	13730	1708	2			N	-0-					-0-
01			0	1572 -0-	1572	15302	1572	2			N	-0-					-0-
02			0	133 -0-	133	15435	133	2			N	-0-					-0-
03	15820	X	385	-0-	-15435	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	590	-0-	-5260	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	237	-0-	-5808	-0-	237	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

12			0	43996 -0-	43996	266140	43708	2	288	9	N	262	190	1			237
01			0	38517 -0-	38517	304657	38273	2	244	9	N	222	189	1			270
02			0	32053 -0-	32053	336710	31848	2	205	9	N	186	191	1			265
*03	367260	X	30550	-0-	-336710	-0-	30356	2	194	9	N	176	191	1			250
*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

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

12			0	52 -0-	52	68306	52	2			N	-0-					9
01			0	57 -0-	57	68363	50	2	7	9	N	6					15
02			0	23 -0-	23	68386	23	2			N	-0-	10	1			5
*03	68443	X	57	-0-	-68386	-0-	56	2	1	9	N	1					6
*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

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

12			0	9742 -0-	9742	55465	9305	2	437	9	N	397	381	1			128
01			0	9549 -0-	9549	65014	9151	2	398	9	N	362	382	1			108
02			0	8635 -0-	8635	73649	8303	2	332	9	N	302	188	1			222
*03	82573	X	8924	-0-	-73649	-0-	8597	2	327	9	N	297	381	1			138
*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

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

09			0	4841 -0-	4841	4841	3139	2	1702	9	N	1547	1234	1			313
10			0	10213 -0-	10213	15054	8308	2	1905	9	N	1732	1403	1			642
11			0	9748 -0-	9748	24802	8847	2	901	9	N	819	1088	1			373
12			0	6032 -0-	6032	30834	5526	2	506	9	N	460	528	1			305
01			0	586 -0-	586	31420	553	2	33	9	N	30					335
02			0	473 -0-	473	31893	350	2	123	9	N	112					447
03	0	W	551	-0-	551	32444	376	2	175	9	N	159	188	1			418
04	0	W	219	-0-	219	32663	130	2	89	9	N	81	179	1			320
05	0	W	248	-0-	248	32911	105	2	143	9	N	130					450

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	877	1	11573	2	Y	89	189	1			138
							98	9									
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	1051	1	11630	2	Y	105					243
							116	9									
02	11620	X	9866	-0-	-1754	-0-	490	1	9258	2	Y	107	200	1			150
							118	9									
03	12865	X	12509	-0-	-356	-0-	12421	2	88	9	Y	80					230
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1608	X	328	-0-	-1280	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	46	-0-	-543	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3326	-0-	526	526	3326	3			N	-0-					-0-
03	1322	N	796	-0-	-526	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3189	-0-	-624	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4032	-0-	-28	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3598	-0-	-662	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24542	X	4002	-0-	-20540	-0-	3971	3	31	9	Y	28	16	1			39
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	54	1			16
02	4984	X	945	-0-	-4039	-0-	934	3	11	9	Y	10	21	1			5
03	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	4782	3	55	9	Y	50	33	1			22
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	364	N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5541	-0-	-507	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
03	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6389	-0-	-307	-0-	6389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

12	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

12	15810	X	12177	-0-	-3633	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	11856	-0-	-3954	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	11104	-0-	-3176	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3			N	-0-					-0-
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
*05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					174
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					174
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					174
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					174
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					174
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10 1 20 9	340	2	Y	18	18	1				5
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7 1 17 9	247	2	Y	15	17	1				3
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	8 1 19 9	261	2	Y	17	16	1				4
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	8 1 15 9	242	2	Y	14	15	1				3
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	6 1 11 9	209	2	Y	10	11	1				2
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	4 1 7 9	118	2	Y	6	7	1				1

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	323	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	289	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

12	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	9	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	7	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2511	2	22	9	N	20					105
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3					108
02	2800	N	2987	-0-	187	187	2961	2	26	9	N	24					132
03	3100	N	3300	-0-	200	387	3248	2	52	9	N	47					179
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	N	537	-0-	-1788	-0-	96	1	437	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2170	N	1229	-0-	-941	-0-	198	1	1020	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	135	1	668	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	115	1	491	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	341	1	1517	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	524	1	2341	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1705	N	519	-0-	-1186	-0-	14 1 34 9		471	2	Y	31	42	1			8
01	1922	N	1122	-0-	-800	-0-	29 1 86 9		1007	2	Y	78	69	1			17
02	1456	N	1057	-0-	-399	-0-	30 1 81 9		946	2	Y	74	73	1			18
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38 1 89 9		1148	2	Y	81	80	1			19
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31 1 69 9		1031	2	Y	63	69	1			13
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	44 1 83 9		1211	2	Y	75	69	1			19

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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7 1 160 9		231	2	Y	145	164	1			160
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9		366	2	Y	14					174
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	2 1		75	2	Y	-0-					174
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25 1 62 9		877	2	Y	56	152	1			78
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12 1		390	2	Y	-0-					78
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7 1 69 9		229	2	Y	63					141

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16 1 17 9		190	2	Y	15	17	1			4
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23 1 18 9		248	2	Y	16	15	1			5
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23 1 18 9		240	2	Y	16	17	1			4
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23 1 19 9		255	2	Y	17	18	1			3
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	21 1 18 9		223	2	Y	16	15	1			4
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	24 1 17 9		239	2	Y	15	14	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

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

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37	38	1			4
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3887	2	25	9	Y	23	25	1			2
02	3864	X	3416	-0-	-448	-0-	3393	2	23	9	Y	21	12	1			11
03	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3909	2	18	9	Y	16	20	1			7
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	863	-0-	-687	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	27	-0-	27	51	27	2		Y	-0-			22
07	DLQ G-10	36	-0-	36	87	36	2		Y	-0-			22
08	DLQ G-10	42	-0-	42	129	42	2		Y	-0-			22
09	DLQ G-10	51	-0-	51	180	51	2		Y	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			22
11	DLQ G-10	41	-0-	41	221	41	2		Y	-0-			22
12	DLQ G-10	35	-0-	35	256	35	2		Y	-0-			22
01	DLQ G-10	21	-0-	21	277	21	2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	36	-0-	36	313	36	2		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	43	-0-	43	356	43	2		Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356				Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356				Y	-0-			22

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	39	-0-	39	96	39	2		Y	-0-			22
07	DLQ G-10	43	-0-	43	139	43	2		Y	-0-			22
08	DLQ G-10	56	-0-	56	195	56	2		Y	-0-			22
09	DLQ G-10	49	-0-	49	244	49	2		Y	-0-			22
10	DLQ G-10	31	-0-	31	275	31	2		Y	-0-			22
11	DLQ G-10	24	-0-	24	299	24	2		Y	-0-			22
12	DLQ G-10	16	-0-	16	315	16	2		Y	-0-			22
01	DLQ G-10	9	-0-	9	324	9	2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	6	-0-	6	330	6	2		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330				Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330				Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330				Y	-0-			22

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			22
10	DLQ G-10	64	-0-	64	162	64	2		Y	-0-			22
11	DLQ G-10	58	-0-	58	220	58	2		Y	-0-			22
12	DLQ G-10	54	-0-	54	274	54	2		Y	-0-			22
01	DLQ G-10	43	-0-	43	317	43	2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		64	-0-	64	93	64	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		52	-0-	52	145	52	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		54	-0-	54	199	54	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		51	-0-	51	250	51	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		54	-0-	54	304	54	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		26	-0-	26	330	26	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
01	DLQ G-10		19	-0-	19	349	19	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		6	-0-	6	355	6	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					22

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36	93	1			219
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	864	3	1	9	N	1					220
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	708	3	6	9	N	5	158	1			67
03	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					67
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					341
01	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					341
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					341
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					341
*04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					341
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					341

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1325	-0-	-211	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

06	DLQ G-10		33	-0-	33	43	33	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		42	-0-	42	85	42	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		26	-0-	26	111	26	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		15	-0-	15	126	15	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		15	-0-	15	141	15	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		27	-0-	27	168	27	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		23	-0-	23	191	23	2			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		15	-0-	15	206	15	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		25	-0-	25	231	25	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		10	-0-	10	241	10	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	298	1	605	2	Y	69	76	1					24
							76	9											
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	268	1	588	2	Y	74	77	1					21
							81	9											
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	775	2	Y	72	85	1					8
							79	9											
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1097	2	Y	84	76	1					16
							92	9											
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											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	492	-0-	-531	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	378	-0-	-432	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	1058	3	12	9	N	11	9	0			2
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	3	17	9	N	15	14	0			3
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2053	3	13	9	N	12	13	0			2
*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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2564	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	154	1	2918	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
02	2772	X	2566	-0-	-206	-0-	130	1	2401	2	Y	32	35	1			3
							35	9									
03	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	131	1	2561	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
05	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 6475 PERF. 6443 - 6449

12	10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-						N	NO RPT					-0-
01	10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-						N	NO RPT					-0-
02	9548	NO RPT	-0-	-9548	-0-						N	NO RPT					-0-
03	10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-						N	NO RPT					-0-
04	10230	NO RPT	-0-	-10230	-0-						N	NO RPT					-0-
05	10571	NO RPT	-0-	-10571	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

12	1891	#	1756	-0-	-135	-0-	42	1	1653	2	Y	55	47	1			31
							61	9									
01	1984	#	1718	-0-	-266	-0-	39	1	1614	2	Y	59	77	1			13
							65	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	38	1	1588	2	Y	55	45	1			23
							61	9									
03	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	34	1	1453	2	Y	55	68	1			10
							61	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	2	Y	57	40	1			27
							63	9									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	47	1	1918	2	Y	46	61	1			12
							51	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5549 X	5238	-0-	-311	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
01	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
03	5394 X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	5370 X	3825	-0-	-1545	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
05	5549 X	5072	-0-	-477	-0-	5072	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 6475 PERF. 6210 - 6218

12	10633	4065	-0-	-6568	61201	256	1	3809	2	N	-0-					-0-
01	7750	4038	-0-	-3712	57489	254	1	3784	2	N	-0-					-0-
02	7000	3660	-0-	-3340	54149	230	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	7750	3957	-0-	-3793	50356	257	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	7500	3817	-0-	-3683	46673	240	1	3577	2	N	-0-					-0-
*05	7750	3916	-0-	-3834	42839	297	1	3619	2	N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31 N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292586 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6471 - 6540

12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	3			N	-0-					178
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					178
02	532	N	251	-0-	-281	-0-	251	3			N	-0-					178
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8			178
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

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

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5	4	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

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
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	310	1	1206	2	Y	66	63	1			10
						73	9									
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	270	1	1305	2	Y	62	65	1			7
						68	9									
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1148	2	Y	63	61	1			9
						69	9									
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	310	1	1300	2	Y	68	67	1			10
						75	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	812		-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		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

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	247	1	354	2	N	86	96	1			18
							95	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	227	2	N	96	99	1			15
							106	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	2	53	9	N	48	54	1			9
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	60	2	45	9	N	41	45	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1268	2	109	9	Y	99	94	1			15
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1301	2	116	9	Y	105	106	1			14
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1176	2	152	9	Y	138	132	1			20
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1289	2	165	9	Y	150	148	1			22
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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		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
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3513	-0-	-858	-0-	121	1	3373	2	Y	17	22	1			2
							19	9									
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	231	1	6092	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	259	1	3770	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	239	1	3886	2	Y	14	20	1			1
							15	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	6696	X	5769	-0-	-927	-0-	5747	3	22	9	N	20	20	1			12
*01	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	5693	3	32	9	N	29	31	1			10
*02	5572	X	5113	-0-	-459	-0-	5087	3	26	9	N	24	21	1			13
*03	6169	X	3454	-0-	-2715	-0-	3441	3	13	9	N	12	20	1			5
*04	5850	X	1307	-0-	-4543	-0-	1298	3	9	9	N	8	10	1			3
05	5766	X	1912	-0-	-3854	-0-	1905	3	7	9	N	6	7	1			2

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

12	8463	X	8422	-0-	-41	-0-	8407	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	8463	X	8368	-0-	-95	-0-	8357	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	7616	X	7196	-0-	-420	-0-	7187	2	9	9	Y	8	5	1			4
03	8029	X	7822	-0-	-207	-0-	7814	2	8	9	Y	7	8	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

12		SWR 10	8871	-0-	8871	118532	8862	2	9	9	Y	8	8	1			1
01		SWR 10	8776	-0-	8776	127308	8766	2	10	9	Y	9	9	1			1
02		SWR 10	7577	-0-	7577	134885	7569	2	8	9	Y	7	7	1			1
03		SWR 10	8216	-0-	8216	143101	8216	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		SWR 10	7810	-0-	7810	150911	7810	2			Y	-0-					-0-
05		SWR 10	7980	-0-	7980	158891	7980	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1119	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	743	2	48	9	Y	44	46	1			5
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	696	2	50	9	Y	45	43	1			7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	Y	21	25	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	7	1			1
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	265	1	359	9	Y	326	309	1			50
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	305	1	29	2	Y	308	322	1			36
							339	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	263	1	21	2	Y	296	288	1			44
							326	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	337	332	1			49
							371	9									
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

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2342	-0-	-107	-0-	309	1	2009	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	271	1	1322	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	212	1	651	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	296	1	1630	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
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									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8307	-0-	-745	-0-	8305	2	2	9	N	2	2	1			1
01	8959	X	8308	-0-	-651	-0-	8307	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	8092	X	7316	-0-	-776	-0-	7314	2	2	9	N	2	1	1			1
03	8866	X	8107	-0-	-759	-0-	8105	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	8220	X	7689	-0-	-531	-0-	7687	2	2	9	N	2	1	1			1
05	8308	X	7675	-0-	-633	-0-	7674	2	1	9	N	1	2	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	882	-0-	882	887	881	2	1	9		N	1					1
04	SHUT IN	3041	-0-	3041	3928	3002	2	39	9		N	35	29	1			7
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3928						N	NO RPT					7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
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-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

12	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2427	2	6	9	N	5	5	1			1
01	2666	X	2357	-0-	-309	-0-	2351	2	6	9	N	5	5	1			1
02	2352	X	2051	-0-	-301	-0-	2045	2	6	9	N	5	5	1			1
03	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	2263	2	6	9	N	5	5	1			1
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

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1795	2	120	9	Y	109	103	1			17
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1724	2	112	9	Y	102	107	1			12
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1500	2	113	9	Y	103	100	1			15
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1652	2	122	9	Y	111	110	1			16
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

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

12	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3550	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	3312	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3388	X	2877	-0-	-511	-0-	2866	2	11	9	N	10	7	1			3
03	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	3071	2	7	9	N	6	8	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

12	11408	X	9836	-0-	-1572	-0-	9815	2	21	9	N	19	25	1			3
01	11129	X	7010	-0-	-4119	-0-	6988	2	22	9	N	20	19	1			4
02	9352	X	6389	-0-	-2963	-0-	6365	2	24	9	N	22	18	1			8
03	10199	X	5182	-0-	-5017	-0-	5159	2	23	9	N	21	27	1			2
04	9840	X	1155	-0-	-8685	-0-	1144	2	11	9	N	10	8	1			4
05	9827	X	2051	-0-	-7776	-0-	2040	2	11	9	N	10	9	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	13	15	1			2
							14	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	N	12	10	1			4
							13	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	10	10	1			4
							11	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	721	2	N	15	14	1			5
							17	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

12	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	2214	2	61	9	Y	55	52	1			8
01	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	2196	2	56	9	Y	51	53	1			6
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1952	2	57	9	Y	52	50	1			8
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2157	2	61	9	Y	55	55	1			8
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

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

02	4484	X	3024	-0-	-1460	-0-	2996	2	28	9	N	25	21	1			4
03	7316	X	2449	-0-	-4867	-0-	2396	2	53	9	N	48	45	1			7
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		324	-0-	324	1513	8	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	1654	X	141	-0-	-1513	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	18	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	N	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

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

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34 1 18 9	582	2	Y	16	21	1				2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51 1 20 9	772	2	Y	18	14	1				6
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39 1 18 9	364	2	Y	16	16	1				6
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41 1 23 9	414	2	Y	21	25	1				2
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	60 1 24 9	655	2	Y	22	17	1				7
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73 1 22 9	746	2	Y	20	22	1				5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		33	-0-	33	68	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	306 1 153 9		289	2	Y	139	132	1			21
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	287 1 143 9		324	2	Y	130	136	1			15
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	280 1 145 9		247	2	Y	132	128	1			19
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	310 1 157 9		185	2	Y	143	141	1			21
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	300 1 129 9		282	2	Y	117	120	1			18
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	300 1 131 9		234	2	Y	119	114	1			23

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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12 2		6	9	Y	5	5	1			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9 2		1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 2				Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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

MASON 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
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2				Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2				Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2				Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2				Y	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224 2				Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1582	-0-	-619	-0-	310	1	1252	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
01	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	310	1	1225	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	271	1	1088	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	310	1	1689	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N	4	4	1			1
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-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

12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	379	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	519	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	398	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	387	1	5583	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	1201	2	Y	2	2	1					-0-
01	3100	N	3153	-0-	53	53	61 6	1 9	3086	2	Y	5	4	1					1
02	1799	N	1746	-0-	-53	-0-	34 3	1 9	1709	2	Y	3	3	1					1
03	1240	N	40	-0-	-1200	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1					-0-
*04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-							-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	119	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	126	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	125	1	1812	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	102	1	2749	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	88	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	100	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

12	744	N	740	-0-	-4	-0-	27	1	713	3	N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	1 2	1 9	25	3	Y	2	3	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	14	3	Y	6	6	1			-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

12	434 N	419	-0-	-15	-0-	249	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	250	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	225	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	246	1	38	2	Y	-0-					-0-
*04	480 N	280	-0-	-200	-0-	237	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	247	1	140	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292229 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7034 - 7040

12	0 W	3120	-0-	3120	49308	196	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	0 W	1507	-0-	1507	50815	94	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	0 W	2249	-0-	2249	53064	141	1	2108	2	N	-0-					-0-
03	0 W	744	-0-	744	53808	48	1	696	2	N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	53808					N	NO RPT					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	53808					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2946	-0-	-974	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					97
01	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1549	3	9	9	N	8					105
02	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					105
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1659	3	15	9	N	14					119
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	963	2	11	9	N	10	8	8			45
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	5	8			47
02	896	N	421	-0-	-475	-0-	419	2	2	9	N	2					49
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					49
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

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2462	2	10	9	N	9	4	8			50
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14	4	8			60
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12					72
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2780	2	10	9	N	9					81
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

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

12	3100	N	3145	-0-	45	404	3145	2			N	-0-					53
01	3100	N	2797	-0-	-303	101	2797	2			N	-0-					53
02	2657	X	2556	-0-	-101	-0-	2554	2	2	9	N	2					55
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2726	2	17	9	N	15					70
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

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

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	248	1	1857	2	N	23					120
							25	9									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	343	1	1720	2	N	24					144
							26	9									
02	1876	N	1647	-0-	-229	-0-	164	1	1469	2	N	13					157
							14	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	2	N	30	72	1			115
							33	9									
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	526	2	N	-0-					75
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					75
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					75
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					75
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					75

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

12	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					94
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					94

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
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	N	6					40
							7	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	309	1	1547	2	N	12					52
							13	9									
02	1904	N	1598	-0-	-306	-0-	160	1	1438	2	N	-0-					52
03	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	52	1	1816	2	N	19					71
							21	9									
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

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	2					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					20
*05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	230	1	1722	2	N	-0-					37
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	325	1	1627	2	N	-0-					37
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	189	1	1689	2	N	-0-					37
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	61	1	2110	2	N	-0-					37
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

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	124	1	936	2	N	-0-					119
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	244	1	1223	2	N	-0-					119
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	N	-0-					119
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1395	2	N	-0-					119
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

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	156	1	1167	2	N	-0-					83
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	202	1	1012	2	N	9					92
							10	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	2					94
							2	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	N	-0-					94
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

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	82	1	621	2	N	-0-					48
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	92	1	465	2	N	-0-					48
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					48
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	N	-0-					48
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

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
12	527	N	350	-0-	-177	-0-	41	1	309	2	N	-0-					56
01	496	N	228	-0-	-268	-0-	38	1	190	2	N	-0-					56
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					56
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
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

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
12	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	241	1	1811	2	N	-0-					193
01	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					193
02	2100	N	1707	-0-	-393	-0-	171	1	1536	2	N	-0-					193
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2283	2	N	-0-					193
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

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
12	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	179	1	1348	2	N	-0-					120
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1149	2	N	-0-					120
02	1680	N	1158	-0-	-522	-0-	116	1	1042	2	N	-0-					120
03	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	32	1	1123	2	N	-0-					120
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					130
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					130
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					130

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					14
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	Y	-0-					14
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					14
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					14
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

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					7
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					7
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	35					42
							39	9									
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	31	3	Y	13					85
							14	9									
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					85
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					85
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	7	81	1			11
							8	9									
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

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					12
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					12
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					12
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					12
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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-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
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

12	434	N	389	-0-	-45	-0-	44	1	332	3	Y	12					33
							13	9									
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					33
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					33
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	50	1	324	3	Y	8	32	1			9
							9	9									
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	73	1	553	3	Y	-0-					36
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	69	1	515	3	Y	-0-					36
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	35					71
							39	9									
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

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					61
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					61
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					61
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					61
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	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

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					40
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					40
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					40
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					40
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

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					38
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					38
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					38
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					38
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

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	31					47
							34	9									
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					47
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					47
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	71	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
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

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					12
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					12
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					12
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	34					46
							37	9									
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

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					24
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					24
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
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

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	31					47
							34	9									
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					47
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	35	1			13
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					52
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					52
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					52
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					52
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

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					3
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					3
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					3
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					3
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

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					13
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					13
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					13
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					13
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

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					6
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					6
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					6
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					6
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	23	1	400	3	Y	5					12
							6	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	7	1			5
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-	3	1			2
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					2
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	56	1	324	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	3	Y	-0-					6

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-	31	1			23
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					23
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					23
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-	12	1			11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	31					47
							34	9									
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					47
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					47
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					14
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					14
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					14
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					14
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

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					5
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					5
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

12	434	N	212	-0-	-222	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					37
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					37
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	24	1	157	3	Y	-0-	28	1			9
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	5					10
							6	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-	3	1			2
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					2
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

12	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					4
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	1	1			1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					1
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	3	Y	65	1	8			75
							72	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	99	1	1564	3	Y	48	45	1			78
							53	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-	51	1			27
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	42	1	323	3	Y	-0-					27
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	228	1	1738	3	Y	-0-					66
01	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	187	1	1406	3	Y	1	1	8			66
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	2	2	8			66
							2	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	221	1	1437	3	Y	-0-					66
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					36
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	19					55
							21	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	1	41	1			15
							1	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					15
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	52	3	Y	13					16
							14	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					16
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					16
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	7	15	1			8
							8	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	30					59
							33	9									
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	45	1	707	3	Y	18	36	1			41
							20	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	19	27	1			33
							21	9									
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	82	1	622	3	Y	16					49
							18	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

12	248	N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					65
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	19					84
							21	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	21	1	144	3	Y	-0-	62	1			22
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	Y	-0-					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	142	1	2465	3	Y	68	1	8			150
							75	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	152	1	2408	3	Y	79	91	1			138
							87	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	231	1	2002	3	Y	78	90	1			126
							86	9									
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	293	1	2236	3	Y	48					174
							53	9									
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									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					11
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					11
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	8	1			3
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

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	13					14
							14	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					14
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					14
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	46	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					34
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					34
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					34
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					34
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					65
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					65
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					65
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					65
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					65

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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	2					26
							2	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	13	1			13
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	33					41
							36	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	15	1	87	3	Y	4	30	1	1	8	14
							4	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	Y	7					21
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					32
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					32
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					32
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	47	1	305	3	Y	-0-	24	1			8
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

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					3
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	2	1			1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-
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

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					51
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	19					70
							21	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	1	52	1			19
							1	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					19
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

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	264	1	2015	3	Y	-0-	38	1			28
01	2046	X	1986	-0-	-60	-0-	233	1	1753	3	Y	-0-					28
02	1960	X	1223	-0-	-737	-0-	153	1	1070	3	Y	-0-					28
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	179	1	1162	3	Y	25	15	1			38
							28	9									
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					177
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					177
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					177
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					177
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					26
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1					27
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

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

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	9	1			1
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									

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
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	440	3	Y	31					47
							34	9									
01	713	N	571	-0-	-142	-0-	67	1	504	3	Y	-0-					47
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	3	Y	-0-					47
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	978	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	20	1			7
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

12	248	N	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	3	Y	-0-	31	1			23
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					23
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					23
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-	12	1			11
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

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-	24	1			1
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					1
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	11	1	8			11
							12	9									
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	32	1	205	3	Y	-0-	9	1			2
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-					117
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					117
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	1	1	8			117
							1	9									
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					117
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

12	1147	N	283	-0-	-864	-0-	15	1	265	3	Y	3					131
							3	9									
01	558	N	286	-0-	-272	-0-	17	1	268	3	Y	1	65	1			67
							1	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	30	1	258	3	Y	5	59	1			13
							6	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	39					52
							43	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	Y	-0-					31
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	-0-					31
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	87	1	611	3	Y	-0-					31
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	3	Y	-0-					31
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

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	31					47
							34	9									
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					47
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					47
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	48	1	315	3	Y	1	35	1			13
							1	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	226	3	Y	3					38
							3	9									
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	205	3	Y	1	19	1			20
							1	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	32	18	1			34
							35	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					34
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

12	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	287	3	Y	2					30
							2	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	240	3	Y	2	15	1			17
							2	9									
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	23	1	200	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	27					36
							30	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	120	3	Y	2					58
							2	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	4					62
							4	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	31	43	1			50
							34	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					50
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					88
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					88
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					88
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					88
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

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	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

12	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	67	3	Y	3					30
							3	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	4					34
							4	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	10	1	67	3	Y	-0-	23	1			11
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	17	1	288	3	Y	1					12
							1	9									
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	310	3	Y	8					20
							9	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	31	1	267	3	Y	3	17	1			6
							3	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	268	3	Y	4					10
							4	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	244	1	1858	3	Y	104	121	1			106
							114	9									
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	256	1	1923	3	Y	-0-					106
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	230	1	1610	3	Y	12	1	8			117
							13	9									
03	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	256	1	1666	3	Y	-0-	102	1			15
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	293	3	Y	1					11
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	8					19
							9	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	Y	4					10
							4	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	Y	-0-					45
01	465	N	122	-0-	-343	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					45
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	358	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	46	1	301	3	Y	-0-					45
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					38
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					38
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					38
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					38
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

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	9					46
							10	9									
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	153	3	Y	11					57
							12	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	16	1	141	3	Y	9	49	1			17
							10	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	6					23
							7	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	5					23
							6	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	6					29
							7	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	12	25	1			16
							13	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	2					18
							2	9									
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									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					30
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					30
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					30
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	1	23	1			8
							1	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

12	279	N	260	-0-	-19	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-	9	1			1
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									

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					78
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					78
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					78
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					78
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					78
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					78

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					92
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

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

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	-0-					84
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					84
02	728	N	76	-0-	-652	-0-	4	1	31	3	Y	37	84	1			37
							41	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	169	1	1289	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					8
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					8
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	3	1	23	3	Y	37	8	1			37
							41	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					37
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					76
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					76
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	37	76	1			37
							41	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					37
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	13					26
							14	9									
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					26
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					26
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	7	25	1			8
							8	9									
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-					54
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				Y	-0-					54
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3				Y	-0-					54
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				Y	-0-					54
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

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					6
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	37	6	1			37
							41	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					37
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									

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					48
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	35	1	260	3	Y	8					56
							9	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	-0-	39	1			17
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					17
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					38
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					38
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					38
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					38
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					38
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					55
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					55
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

12	3100	N	1460	-0-	-1640	3006	79	1	1361	3	Y	18					205
							20	9									
01	3100	N	1560	-0-	-1540	1466	92	1	1456	3	Y	11					216
							12	9									
02	4816	X	1389	-0-	-3427	-0-	143	1	1239	3	Y	6					222
							7	9									
03	5332	X	1495	-0-	-3837	-0-	172	1	1314	3	Y	8					230
							9	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	38	1	292	3	Y	-0-	24	1			4
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					4
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-					4
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	25	5	1			24
							28	9									
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	65	1			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	12	1			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	2					58
							2	9									
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	127	3	Y	2	29	1			31
							2	9									
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	14	1	122	3	Y	2	27	1			6
							2	9									
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	132	3	Y	19					25
							21	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	295	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					8
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	23	1	201	3	Y	6					14
							7	9									
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					14
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

12	744	N	622	-0-	-122	-0-	72	1	550	3	Y	-0-	36	1			7
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	888	3	Y	-0-					7
02	980	N	661	-0-	-319	-0-	82	1	578	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	526	3	Y	24	7	1			24
							26	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					15
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					15
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					15
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					15
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			8

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					7
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	5					12
							6	9									
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					12
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

12	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	382	3	Y	4					58
							4	9									
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	23	1	365	3	Y	3	29	1			32
							3	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	37	1	320	3	Y	2	28	1			6
							2	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	26					32
							29	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13					67
							14	9									
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	70	1	1099	3	Y	15					82
							17	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	955	3	Y	7	70	1			19
							8	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	3	Y	9					28
							10	9									
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

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

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					12
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					12
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					12
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	12	12	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	Y	-0-	25	1			5
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	-0-					5
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	Y	-0-					5
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	Y	24	5	1			24
							26	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

12	248	N	191	-0-	-57	-0-	22	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-	9	1			1
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					105
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					105
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					105
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					105
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

12	620	N	481	-0-	-139	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					13
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	26	1	415	3	Y	-0-					13
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					13
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	54	1	409	3	Y	-0-					13
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	106	1	810	3	Y	-0-					38
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	117	1	875	3	Y	-0-					38
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	703	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	722	3	Y	26	28	1			36
							29	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	3					44
							3	9									
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	193	3	Y	3	22	1			25
							3	9									
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	18	1	154	3	Y	2	22	1			5
							2	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	25					30
							28	9									
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-					128
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	3	Y	-0-					128
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					128
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					128
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					79
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					79
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					79
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					79
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

12	124	N	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					33
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					33
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					33
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	25	1			8
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	25	1	1			24
							28	9									
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

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

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

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

12	279 N	259	-0-	-20	-0-	30	1	229	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	30	1	208	3	Y	11	1	8			10
						12	9									
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	3	Y	-0-	9	1			1
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									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	Y	-0-	2	1			4
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					4
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	22					26
						24	9									
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	37	1	244	3	Y	-0-	4	1			22
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	3	Y	-0-	39	1			28
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-					28
02	644 N	636	-0-	-8	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					28
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	106	1	690	3	Y	-0-	15	1			13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-					72
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	24	1	177	3	N	-0-					72
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	17	1	116	3	N	-0-					72
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	3	N	-0-					72
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

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

12	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					30
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	14	1	215	3	Y	1	27	1			4
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	2					6
							2	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	2					8
							2	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

12	217	N	147	-0-	-70	-0-	17	1	130	3	Y	-0-	31	1			23
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					23
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					23
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-	12	1			11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	25	1			69
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					69
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	22					91
							24	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	1	15	1			77
							1	9									
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	13	1	92	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-	9	1			1
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									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	66	1	1138	3	Y	29					93
							32	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	3	Y	55	85	1	1	8	62
							61	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	3	Y	30					92
							33	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1424	3	Y	22					114
							24	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	3	Y	-0-	1	1			2
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	108	1	814	3	Y	-0-					2
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	96	1	671	3	Y	23	1	8			24
							25	9									
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	118	1	770	3	Y	-0-	4	1			20
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					14
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	14					16
							15	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	12					28
							13	9									
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					12
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					12
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					12
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					2
01	217	N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					1
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

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					14
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	13	1			1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	16					17
							18	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	7					24
							8	9									
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

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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	28					30
							31	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	1	27	1			4
							1	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	1					5
							1	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					5
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

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
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					33
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	18	1	132	3	Y	4					37
							4	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	1	26	1			12
							1	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					12
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	28	48	1			18
							31	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1					19
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	7					26
							8	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	Y	12					38
							13	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	1	1			3
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					3
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	22					25
							24	9									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	4	1			21
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

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

12	868	N	575	-0-	-293	-0-	67	1	508	3	Y	-0-					71
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	3	Y	-0-					71
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	72	1	505	3	Y	-0-					71
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-					71
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

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					4
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					4
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					4
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	1					17
							1	9									
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	223	3	Y	2	16	1			3
							2	9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	19	1	161	3	Y	1					4
							1	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					4
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

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

12	775	N	756	-0-	-19	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	Y	1					1
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	1					2
							1	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	3	Y	10					12
							11	9									
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									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					5
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	140	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					2
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	105	3	Y	5					7
							6	9									
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									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					20
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					20
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-					20
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					20
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					20
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	127 15	1 9	620	3	Y	14					97
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	132 51	1 9	780	3	Y	46	85	1			58
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	96 8	1 9	449	3	Y	7					65
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	106 31	1 9	511	3	Y	28	43	1			50
04	780	N	622	-0-	-158	-0-	102 18	1 9	502	3	Y	16					66
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	130 18	1 9	473	3	Y	16	64	1			18

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
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					11
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					11
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					11
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	6	3	Y	12	12	1			11
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	1	1	748	3	N	39					255
							43	9									
01	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					255
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	455	3	61	9	N	55					310
03	651	N	331	-0-	-320	-0-	318	3	13	9	N	12	207	1			115
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									

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
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	21	1	362	3	Y	29	75	1			19
							32	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	19					38
							21	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	20					58
							22	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	40	1	308	3	Y	40					98
							44	9									
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									

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
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	57	1	277	3	Y	1					18
							1	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	295	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	51	1	242	3	Y	4					12
							4	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	Y	22	8	1			26
							24	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	60	1	294	3	Y	1					20
							1	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	82	1	488	3	Y	3	17	1			6
							3	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	762	3	Y	35					41
							39	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	258	1	1243	3	Y	22	27	1			36
							24	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-					118
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					118
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					118
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					118
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

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	12	28	1			8
							13	9									
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	Y	1					9
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	30					39
							33	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	72	3	Y	6					45
							7	9									
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									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-					133
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	3	Y	-0-					133
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	60	1	525	3	Y	-0-					133
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	691	3	Y	25					158
							28	9									
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

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	56	1	273	3	Y	1					20
							1	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	316	3	Y	2					8
							2	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
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									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	90	1	441	3	Y	14					46
							15	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	8	40	1			14
							9	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	2					16
							2	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	Y	8	11	1			13
							9	9									
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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	2					68
							2	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					70
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	554	3	72	9	Y	65	59	1			76
03	527	N	157	-0-	-370	-0-	153	3	4	9	Y	4					80
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									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	544	3	Y	1					140
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3					143
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	119	1			30
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	400	3	4	9	Y	4					34
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	Y	8					42
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	489	3	Y	1					43

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
12	8432	X	7718	-0-	-714	-0-	421	1	7297	3	Y	-0-					3
01	8432	X	7326	-0-	-1106	-0-	436	1	6890	3	Y	-0-	2	1			1
02	6860	X	6495	-0-	-365	-0-	671	1	5824	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	7595	X	7491	-0-	-104	-0-	869	1	6622	3	Y	-0-					-0-
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-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	3	N	-0-					63
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	1128	3	N	1	54	1			10
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					10
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					10
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	32	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

12	1457	X	433	-0-	-1024	-0-	429	2	4	9	Y	4	2	1			89
01	465	X	103	-0-	-362	-0-	101	2	2	9	Y	2					91
02	DLQ G-10		589	-0-	589	589	582	2	7	9	Y	6					97
03	DLQ G-10		85	-0-	85	674	83	2	2	9	Y	2					99
04	DLQ G-10		113	-0-	113	787	106	2	7	9	Y	6	3	1			102
*05	1400	N	1243	-0-	-157	630	1228	2	15	9	Y	14					116

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

12	217	N	74	-0-	-143	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			62
01	217	N	88	-0-	-129	-0-	87	2	1	9	N	1					63
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9	N	2					65
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	N	4					69
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	1	1			70
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					72

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7	2	1			91
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					96
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					101
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	74	150	1			25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	10	1	1			34
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	10	2	8			42

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ G-10		-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

12	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	2438	2	24	9	N	22	1	1			51
01	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2508	2	20	9	N	18					69
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17					86
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3566	2	14	9	N	13					99
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4138	2	24	9	N	22	2	1			119
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4514	2	20	9	N	18	102	1	2	8	33

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					6
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		203	-0-	203	389	203	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		194	-0-	194	583	194	2			Y	-0-					6
*05	780	N	197	-0-	-583	-0-	197	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

12	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	2	2	9	Y	2	8	1			1
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	7	2	2	9	Y	2					3
02	DLQ G-10		9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2					5
03	DLQ G-10		62	-0-	62	71	43	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	DLQ G-10		224	-0-	224	295	222	2	2	9	Y	2	1	1			6
*05	301	N	6	-0-	-295	-0-	6	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	N	3					44
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					49
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	N	1					50
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					51
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	2	1			50
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	70	2	2	9	N	2					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-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
12	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1353	2	8	9	Y	7					63
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1099	2	10	9	Y	9					72
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1027	2	10	9	Y	9					81
03	DLQ G-10		1626	-0-	1626	2663	1609	2	17	9	Y	15	83	1			13
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4198	1524	2	11	9	Y	10					23
*05	1400	N	1563	-0-	163	4361	1554	2	9	9	Y	8					31

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
12	434	N	274	-0-	-160	-0-	267	2	7	9	N	6	2	1			42
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	N	11					53
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					66
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8					74
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12	5	1			81
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	N	14					95

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1155	-0-	1155	4195	1144	2	11	9	N	10					61
01	0	W	1237	-0-	1237	5432	1228	2	9	9	N	8					69
02	0	W	1091	-0-	1091	6523	1082	2	9	9	N	8					77
03	7812	X	1289	-0-	-6523	-0-	1275	2	14	9	N	13					90
*04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					119
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
12	0	W	314	-0-	314	867	314	2			N	-0-					55
01	0	W	-0-	-0-	-0-	867					N	-0-					55
02	0	W	-0-	-0-	-0-	867					N	-0-					55
03	867	X	-0-	-0-	-867	-0-					N	-0-					55
*04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					61
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B DENY		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

12	0	W	5903	-0-	5903	23475	5882	2	21	9	N	19					197
01	0	W	5592	-0-	5592	29067	5569	2	23	9	N	21					218
02	33898	X	4831	-0-	-29067	-0-	4808	2	23	9	N	21					239
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5423	2	23	9	N	21					260
*04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					385
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

12	0	W	874	-0-	874	2916	865	2	9	9	N	8					118
01	0	W	481	-0-	481	3397	478	2	3	9	N	3					121
02	0	W	706	-0-	706	4103	700	2	6	9	N	5					126
03	5081	X	978	-0-	-4103	-0-	965	2	13	9	N	12					138
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					146
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		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

12	0	W	42	-0-	42	1323	42	2			N	-0-					73
01	0	W	639	-0-	639	1962	639	2			N	-0-					73
02	0	W	319	-0-	319	2281	319	2			N	-0-					73
03	2698	X	417	-0-	-2281	-0-	417	2			N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	0	W	101	-0-	101	425	101	2			N	-0-					111
01	0	W	117	-0-	117	542	117	2			N	-0-					111
02	0	W	60	-0-	60	602	60	2			N	-0-					111
03	695	X	93	-0-	-602	-0-	93	2			N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
05	0	W	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

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	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	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
12	0	W	947	-0-	947	3578	947	2			N	-0-					117
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					117
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					117
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	478					N	-0-					117
*04	478	N	-0-	-0-	-478	-0-					N	-0-					117
05	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					36
01	0	W	305	-0-	305	662	305	2			Y	-0-					36
02	0	W	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					36
03	DLQ G-10		182	-0-	182	844	182	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		109	-0-	109	953	107	2	2	9	Y	2					38
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT					38

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
12	0	W	249	-0-	249	1008	249	2			N	-0-					31
01	0	W	41	-0-	41	1049	41	2			N	-0-					31
02	0	W	299	-0-	299	1348	299	2			N	-0-					31
03	1677	X	329	-0-	-1348	-0-	329	2			N	-0-					31
*04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					224
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					266
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-					266
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					266
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					266

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	522					N	100					1481
01	0	W	-0-	-0-	-0-	522					N	350	167	1			1664
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	171	1			1493
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	171	1			1379
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			1208
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1208

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	269	-0-	269	1001	269	2			N	-0-					174
01	0	W	336	-0-	336	1337	327	2	9	9	N	8					182
02	1557	X	220	-0-	-1337	-0-	220	2			N	-0-					182
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					185
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					188
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	725	-0-	725	2568	717	2	8	9	N	7					131
01	0	W	513	-0-	513	3081	511	2	2	9	N	2					133
02	0	W	230	-0-	230	3311	230	2			N	-0-					133
03	3981	X	670	-0-	-3311	-0-	607	2	63	9	N	57					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	476	-0-	476	2691	476	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	310	-0-	310	3001	310	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	170	-0-	170	3171	170	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	220	-0-	220	3391	220	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	295	-0-	295	3686	288	2	7	9	Y	6					6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3686					Y	NO RPT					6

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

12	0	W	11	-0-	11	463	11	2			Y	-0-					50
01	0	W	3	-0-	3	466	3	2			Y	-0-					50
02	0	W	8	-0-	8	474	8	2			Y	-0-					50
03	0	W	28	-0-	28	502	28	2			Y	-0-					50
04	0	W	30	-0-	30	532	29	2	1	9	Y	1					51
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					51

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	N	17					229
01	1116	N	881	-0-	-235	-0-	860	2	21	9	N	19					248
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-					248
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1					249
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					269
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					269

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

12	0	W	-0-	-0-	-0-	7598					Y	48					104
01	0	W	427	-0-	427	8025	413	2	14	9	Y	13					117
02	8193	X	168	-0-	-8025	-0-	168	2			Y	-0-					117
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					120
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					120
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					120

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	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

12	0	W	304	-0-	304	978	304	2			N	-0-					147
01	0	W	309	-0-	309	1287	309	2			N	-0-					147
02	1426	X	139	-0-	-1287	-0-	139	2			N	-0-					147
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3430	-0-	3430	3665	3430	2			Y	-0-					10
01	0	W	1346	-0-	1346	5011	1337	2	9	9	Y	8					17
02	7152	X	2141	-0-	-5011	-0-	2141	2			Y	-0-					17
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	Y	19					37
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	75	9	Y	68	68	1			37
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					37

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					57
01	0	W	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					57
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12					69
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

12	0	W	964	-0-	964	2621	954	2	10	9	N	9					113
01	0	W	211	-0-	211	2832	211	2			N	-0-					113
02	3627	X	795	-0-	-2832	-0-	795	2			N	-0-					113
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	N	19					132
*04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6					138
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

12	0	W	832	-0-	832	6569	832	2			Y	-0-					9
01	0	W	753	-0-	753	7322	749	2	4	9	Y	4					13
02	0	W	946	-0-	946	8268	946	2			Y	-0-					13
03	0	W	698	-0-	698	8966	690	2	8	9	Y	7					21
04	0	W	4	-0-	4	8970	4	2			Y	-0-	21	1			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8970					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

12	0	W	1806	-0-	1806	9741	1797	2	9	9	N	8					59
01	0	W	1654	-0-	1654	11395	1646	2	8	9	N	7					66
02	12902	X	1507	-0-	-11395	-0-	1496	2	11	9	N	10					76
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7					83
*04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	939	2	21	9	N	19					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

12	0	W	542	-0-	542	2720	542	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	108	-0-	108	2828	108	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	398	-0-	398	3226	398	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	847	-0-	847	4073	847	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	272	-0-	272	4345	266	2	6	9	Y	5					5
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4345					Y	NO RPT					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
02	T. A.		229	-0-	229	234	229	2			Y	-0-					5
03	T. A.		1023	-0-	1023	1257	1011	2	12	9	Y	11					16
04	T. A.		1541	-0-	1541	2798	1508	2	33	9	Y	30	31	1			15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2798					Y	NO RPT					15

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
12	0	W	173	-0-	173	759	173	2			Y	-0-					2
01	0	W	173	-0-	173	932	172	2	1	9	Y	1					3
02	0	W	154	-0-	154	1086	154	2			Y	-0-					3
03	0	W	330	-0-	330	1416	327	2	3	9	Y	3					7
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1416					Y	NO RPT					7

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
12	0	W	1192	-0-	1192	2339	1192	2			Y	-0-					46
01	0	W	286	-0-	286	2625	276	2	10	9	Y	9					55
02	2737	X	112	-0-	-2625	-0-	112	2			Y	-0-					55
03	992	X	266	-0-	-726	-0-	266	2			Y	-0-					55
04	1140	X	441	-0-	-699	-0-	431	2	10	9	Y	9					64
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	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
12	0	W	242	-0-	242	2048	242	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	407	-0-	407	2455	407	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2	2457	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	1	-0-	1	2458	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2458					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1300	-0-	1300	2587	1300	2			Y	-0-					3
01	0	W	394	-0-	394	2981	392	2	2	9	Y	2					5
02	0	W	731	-0-	731	3712	731	2			Y	-0-					5
03	0	W	268	-0-	268	3980	265	2	3	9	Y	3					8
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	-0-	8	1			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3980					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	W	536	-0-	536	2826	533	2	3	9	N	3					203
01	0	W	11	-0-	11	2837	5	2	6	9	N	5					208
02	3187	X	350	-0-	-2837	-0-	344	2	6	9	N	5					213
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					214
*04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14					228
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	W	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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
12	0	W	2524	-0-	2524	15746	2524	2			Y	-0-					4
01	0	W	514	-0-	514	16260	511	2	3	9	Y	3					7
02	0	W	748	-0-	748	17008	748	2			Y	-0-					7
03	0	W	1107	-0-	1107	18115	1094	2	13	9	Y	12					18
04	0	W	3127	-0-	3127	21242	3060	2	67	9	Y	61	33	1			46
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21242					Y	NO RPT					46

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		681	-0-	681	681	677	2	4	9	Y	4					69
02	T. A.		354	-0-	354	1035	354	2			Y	-0-					69
03	T. A.		596	-0-	596	1631	589	2	7	9	Y	6					75
04	T. A.		3	-0-	3	1634	3	2			Y	-0-	18	1			57
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1634					Y	NO RPT					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	342	-0-	342	1225	336	2	6	9	Y	5					86
01	0	W	650	-0-	650	1875	643	2	7	9	Y	6					92
02	DLQ G-10		343	-0-	343	2218	340	2	3	9	Y	3	89	1			6
03	DLQ G-10		339	-0-	339	2557	336	2	3	9	Y	3					9
04	DLQ G-10		344	-0-	344	2901	336	2	8	9	Y	7					16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2901					Y	NO RPT					16

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	T. A.		325	-0-	325	325	322	2	3	9	Y	3					215
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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
12	0	W	327	-0-	327	1504	325	2	2	9	N	2					60
01	0	W	442	-0-	442	1946	440	2	2	9	N	2					62
02	2205	X	259	-0-	-1946	-0-	252	2	7	9	N	6					68
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68
*04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					76
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	207	-0-	207	1934	205	2	2	9	N	2			48
01	0	W	1098	-0-	1098	3032	1089	2	9	9	N	8			56
02	3055	X	23	-0-	-3032	-0-	23	2			N	-0-			56
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2			58
*04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6			64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	102	-0-	102	950	102	2			Y	-0-			63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-			63
02	0	W	83	-0-	83	1033	83	2			Y	-0-			63
03	0	W	19	-0-	19	1052	19	2			Y	-0-			63
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-			63
05	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	153	-0-	153	2349	153	2			N	-0-			147
01	0	W	354	-0-	354	2703	354	2			N	-0-			147
02	3451	X	748	-0-	-2703	-0-	748	2			N	-0-			147
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6			153
*04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8			161
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	478	-0-	478	2571	463	2	15	9	Y	14			205
01	0	W	236	-0-	236	2807	226	2	10	9	Y	9			214
02	0	W	237	-0-	237	3044	228	2	9	9	Y	8			222
03	0	W	330	-0-	330	3374	316	2	14	9	Y	13			235
04	0	W	377	-0-	377	3751	369	2	8	9	Y	7			242
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3751					Y	NO RPT			242

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
12	0	W	547	-0-	547	2417	547	2			Y	-0-			-0-
01	0	W	442	-0-	442	2859	442	2			Y	-0-			-0-
02	0	W	303	-0-	303	3162	303	2			Y	-0-			-0-
03	0	W	615	-0-	615	3777	615	2			Y	-0-			-0-
04	0	W	18	-0-	18	3795	18	2			Y	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3795					Y	NO RPT			-0-

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
12	0	W	1019	-0-	1019	3454	1018	2	1	9	N	1			144
01	0	W	640	-0-	640	4094	640	2			N	-0-			144
02	4972	X	878	-0-	-4094	-0-	871	2	7	9	N	6			150
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	611	2	56	9	N	51			201
*04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13			214
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	339	-0-	339	818	339	2			N	-0-					33
01	0	W	448	-0-	448	1266	448	2			N	-0-					33
02	1266	X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-					33
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					32
01	0	W	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					32
02	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

12	0	W	5	-0-	5	927	5	2			N	-0-					28
01	0	W	75	-0-	75	1002	75	2			N	-0-					28
02	1002	N	-0-	-0-	-1002	-0-					N	-0-					28
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		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

12	0	W	328	-0-	328	1963	328	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	314	-0-	314	2277	314	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	156	-0-	156	2433	156	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	205	-0-	205	2638	205	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	220	-0-	220	2858	216	2	4	9	Y	4					4
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2858					Y	NO RPT					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					136
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
12	0	W	57	-0-	57	1625	49	2	8	9	N	7					180
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1625					N	-0-					180
02	1625	X	-0-	-0-	-1625	-0-					N	-0-					180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	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
12	0	W	1501	-0-	1501	8378	1476	2	25	9	N	23					294
01	0	W	1284	-0-	1284	9662	1284	2			N	-0-					294
02	0	W	1177	-0-	1177	10839	1171	2	6	9	N	5	106	1			193
03	0	W	1487	-0-	1487	12326	1481	2	6	9	N	5					198
04	0	W	1914	-0-	1914	14240	1873	2	41	9	N	37					235
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14240					N	NO RPT					235

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
12	0	W	588	-0-	588	7884	541	2	47	9	N	43					222
01	0	W	643	-0-	643	8527	642	2	1	9	N	1					223
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8527					N	7					230
03	8720	X	193	-0-	-8527	-0-	170	2	23	9	N	21					251
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	962	-0-	962	3881	954	2	8	9	N	7					271
01	0	W	923	-0-	923	4804	923	2			N	-0-					271
02	0	W	661	-0-	661	5465	647	2	14	9	N	13					284
03	6940	X	1475	-0-	-5465	-0-	1467	2	8	9	N	7					291
*04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					304
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

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
12	0	W	2266	-0-	2266	9681	2266	2			N	-0-					130
01	0	W	1768	-0-	1768	11449	1768	2			N	-0-					130
02	0	W	1103	-0-	1103	12552	1089	2	14	9	N	13	72	1			78
03	13988	X	1436	-0-	-12552	-0-	1423	2	13	9	N	12					90
*04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					139
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	292	-0-	292	831	292	2			N	-0-					111
01	0	W	292	-0-	292	1123	292	2			N	-0-					111
02	0	W	143	-0-	143	1266	143	2			N	-0-					111
03	1410	X	144	-0-	-1266	-0-	144	2			N	-0-					111
*04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
12	0	W	696	-0-	696	1057	696	2			N	-0-					48
01	0	W	55	-0-	55	1112	55	2			N	-0-					48
02	0	W	66	-0-	66	1178	66	2			N	-0-					48
03	0	W	592	-0-	592	1770	569	2	23	9	N	21					69
04	0	W	2233	-0-	2233	4003	2185	2	48	9	N	44					113
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4003					N	NO RPT					113

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
12	0	W	2071	-0-	2071	8869	2069	2	2	9	N	2					208
01	0	W	2272	-0-	2272	11141	2262	2	10	9	N	9					217
02	0	W	2005	-0-	2005	13146	1981	2	24	9	N	22	158	1			81
03	15413	X	2267	-0-	-13146	-0-	2259	2	8	9	N	7					88
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					140
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
12	0	W	1404	-0-	1404	7830	1307	2	97	9	Y	88					294
01	0	W	1246	-0-	1246	9076	1243	2	3	9	Y	3					297
02	0	W	1094	-0-	1094	10170	1087	2	7	9	Y	6					303
03	0	W	1119	-0-	1119	11289	1111	2	8	9	Y	7					310
04	0	W	1057	-0-	1057	12346	1034	2	23	9	Y	21					331
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12346					Y	NO RPT					331

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-					32
02	14B	DENY	3	-0-	3	900	3	2			N	-0-					32
03	14B	DENY	47	-0-	47	947	47	2			N	-0-					32
04	14B	DENY	23	-0-	23	970	23	2			N	-0-					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	970					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
12	0	W	2374	-0-	2374	10991	2371	2	3	9	N	3					290
01	0	W	2534	-0-	2534	13525	2523	2	11	9	N	10					300
02	15226	X	1701	-0-	-13525	-0-	1699	2	2	9	N	2					302
03	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1855	2	21	9	N	19					321
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	N	43					364
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

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
12	0	W	931	-0-	931	2780	931	2			N	-0-					192
01	0	W	203	-0-	203	2983	202	2	1	9	N	1					193
02	3352	X	369	-0-	-2983	-0-	369	2			N	-0-					193
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					193
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2172	-0-	2172	5496	2162	2	10	9	N	9					191
01	0	W	1777	-0-	1777	7273	1767	2	10	9	N	9					200
02	8805	X	1532	-0-	-7273	-0-	1522	2	10	9	N	9					209
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	N	5					214
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1940	2	43	9	N	39					253
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	28	-0-	28	1524	28	2			N	-0-					67
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1524					N	49					116
02	1571	X	47	-0-	-1524	-0-	16	2	31	9	N	28					144
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					144
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					144
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1045	-0-	1045	4757	1045	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	846	-0-	846	5603	846	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	764	-0-	764	6367	764	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	821	-0-	821	7188	821	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	630	-0-	630	7818	617	2	13	9	Y	12					12
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7818					Y	NO RPT					12

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1470	-0-	1470	10213	1470	2			Y	-0-					26
01	0	W	589	-0-	589	10802	589	2			Y	-0-					26
02	0	W	533	-0-	533	11335	533	2			Y	-0-					26
03	0	W	994	-0-	994	12329	994	2			Y	-0-					26
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12329					Y	-0-					26
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12329					Y	NO RPT					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	4016	-0-	916	2093	4016	3			N	-0-					-0-
01	5840	X	3747	-0-	-2093	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					10
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					10
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					10
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					10
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					10
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
*05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	409	1	1800	3	Y	-0-					55
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	491	1	2169	3	Y	-0-					55
02	2800	N	3223	-0-	423	423	518	1	2705	3	Y	-0-					55
03	3100	N	3493	-0-	393	816	643	1	2850	3	Y	-0-					55
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	244	1	1073	3	N	-0-			20
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	177	1	779	3	N	-0-			20
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	256	1	1338	3	N	-0-			20
03	3100	N	3217	-0-	117	117	592	1	2625	3	N	-0-			20
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

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			23
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-			23
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-			23
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-			23
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			23
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	409	1	1802	3	Y	-0-			54
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	372	1	1642	3	Y	-0-			54
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	162	1	844	3	Y	-0-			54
03	2015	X	852	-0-	-1163	-0-	157	1	695	3	Y	-0-			54
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	194	1	851	3	Y	-0-			-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	231	1	1021	3	Y	-0-			-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	244	1	1274	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	303	1	1340	3	Y	-0-			-0-
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	444	1	1953	3	Y	-0-			30
01	3100	N	3411	-0-	311	311	630	1	2781	3	Y	-0-			30
02	2800	N	3808	-0-	1008	1319	609	1	3177	3	Y	20			50
							22	9							
03	3100	N	4203	-0-	1103	2422	773	1	3430	3	Y	-0-			50
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-					79
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					79
02	504	N	329	-0-	-175	-0-	329	2			N	-0-					79
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					79
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					79
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					25
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					25
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					25
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					6
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					6
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					6
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					6
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	-0-					6
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			Y	-0-					15
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					15
02	1792	N	1590	-0-	-202	-0-	1590	2			Y	-0-					15
03	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-					15
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			Y	-0-					21
01	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	3461	2	39	9	Y	35					56
02	3612	X	3375	-0-	-237	-0-	3349	2	26	9	Y	24	68	1	2	8	10
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					10
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5032	-0-	-982	-0-	5032	2			Y	-0-					11
01	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	5344	2	31	9	Y	28					39
02	4900	X	4416	-0-	-484	-0-	4384	2	32	9	Y	29	48	1	13	8	7
03	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	4929	2			Y	-0-					7
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			Y	-0-					11
01	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	2057	2	42	9	Y	38					49
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2017	2	68	9	Y	62	58	1	45	8	8
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					8
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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
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
12	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	291	1	1081	2	Y	20	33	1	1	8	9
							22	9									
01	1395	X	809	-0-	-586	-0-	201	1	608	2	Y	-0-					9
02	756	X	177	-0-	-579	-0-	35	1	131	2	Y	10	10	8			9
							11	9									
03	837	N	86	-0-	-751	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					9
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	163	1	799	2	Y	16	16	8			9
							18	9									
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	229	1	874	2	Y	40	40	8			9
							44	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

12	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	2129	2			Y	-0-					16
01	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	2709	2	1	9	Y	1					17
02	3192	X	2551	-0-	-641	-0-	2479	2	72	9	Y	65	4	8			78
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	2	1	9	Y	1	50	1			29
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					29
05	2821	X	1834	-0-	-987	-0-	1834	2			Y	-0-					29

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			Y	-0-					7
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					7
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					7
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					7
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					7
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3682	2	164	9	N	149	160	1			44
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3591	2	113	9	N	103	145	1			2
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	N	2	3	1			1
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3401	2	3	9	N	3	3	1			1
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

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

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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

12	5673	X	4093	-0-	-1580	-0-	4084	2	9	9	Y	8					20
01	5673	X	4302	-0-	-1371	-0-	4201	2	101	9	Y	92					112
02	4844	X	1178	-0-	-3666	-0-	1168	2	10	9	Y	9	9	8			112
03	5363	X	2990	-0-	-2373	-0-	2987	2	3	9	Y	3					115
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

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	408	1	3964	2	Y	47					117
							52	9									
01	4991	X	3734	-0-	-1257	-0-	425	1	3284	2	Y	23					140
							25	9									
02	4508	X	3631	-0-	-877	-0-	356	1	3178	2	Y	88	179	1			49
							97	9									
03	4991	X	3605	-0-	-1386	-0-	398	1	3141	2	Y	60					109
							66	9									
04	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	449	1	3038	2	Y	32					141
							35	9									
05	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	456	1	2749	2	Y	-0-					141

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					47
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					47
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					47
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	7192	X	5013	-0-	-2179	-0-	681	1	4105	2	N	206	178	1			102
							227	9									
01	7533	X	7254	-0-	-279	-0-	1087	1	6167	2	N	-0-					102
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1044	1	5800	2	N	101	178	1			25
							111	9									
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1325	1	6302	2	N	-0-					25
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

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
12	5890	X	5872	-0-	-18	-0-	541	1	5292	2	Y	35					77
							39	9									
01	5549	X	4403	-0-	-1146	-0-	421	1	3960	2	Y	20					97
							22	9									
02	5012	X	3639	-0-	-1373	-0-	434	1	3180	2	Y	23					120
							25	9									
03	5859	X	4716	-0-	-1143	-0-	476	1	4218	2	Y	20					140
							22	9									
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

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
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	2000	1	4771	2	N	208	179	1			69
							229	9									
01	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	1656	1	4552	2	N	-0-					69
02	6244	X	5470	-0-	-774	-0-	1758	1	3712	2	N	-0-					69
03	7006	X	3659	-0-	-3347	-0-	1603	1	2056	2	N	-0-					69
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	1					9
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	5					10
							6	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	11	1	8			20
							12	9									
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									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	2	N	-0-					5
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	145	1	1866	2	N	37					42
							41	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	18					60
							20	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	2	N	13					73
							14	9									
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									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	2	Y	4					159
							4	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	Y	77	156	1			80
							85	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1596	2	Y	-0-					80
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	128	1	1727	2	Y	11					91
							12	9									
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									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	151	1	2617	2	Y	17	22	1			2
							19	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	141	1	1310	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	141	1	1412	2	Y	27	24	1	9	8	1
							30	9									
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	137	1	1503	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
05	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	139	1	1424	2	Y	16	17	1			4
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	875	1	4192	2	Y	232	241	1			37
							255	9									
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	907	1	2775	2	Y	192	155	1			74
							211	9									
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	608	1	1155	2	Y	135	156	1			53
							149	9									
03	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	344	1	880	2	Y	96	147	1			2
							106	9									
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	955	1	5159	2	Y	196	148	1			50
							216	9									
*05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	633	1	2212	2	Y	108	135	1			23
							119	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1998	-0-	-17	-0-	119	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	955	-0-	-865	-0-	77	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	147	1	2387	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2324	-0-	-1	-0-	139	1	2185	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	172	1	1956	2	Y	-0-					-0-
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	147	1	2191	2	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					32
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					32
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					32
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					32
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					32
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					32

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	159	1	2573	2	Y	54	50	1			8
							59	9									
01	3131	X	2335	-0-	-796	-0-	135	1	2133	2	Y	61	64	1			5
							67	9									
02	2828	X	1559	-0-	-1269	-0-	123	1	1393	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
03	3131	X	1807	-0-	-1324	-0-	110	1	1643	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
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									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					3
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					3
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					3
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					3
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

12	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	129	1	2086	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1786	-0-	-286	-0-	145	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2208	2	Y	-0-					-0-
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	124	1	1952	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1713	-0-	-79	-0-	139	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	122	1	1818	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-					12
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	71	1	209	3	Y	-0-					12
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	66	1	193	3	Y	-0-					12
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	62	1	185	3	Y	-0-					12
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

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

12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					128
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					128
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					128
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					128
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					128
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					128

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					79
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					79
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					79
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					79
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					79
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	49		49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		133	-0-	133	133	5	1	128	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					48
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					48
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					48
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					48
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					27
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					27
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3					30
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					30
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

12	124	N	83	-0-	-41	-0-	81	3	2	9	N	2					67
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					67
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					67
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					67
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

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					84
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					84
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					84
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					84
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					84
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

12	3782	X	2820	-0-	-962	-0-	2811	3	9	9	N	8					207
01	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3335	3	8	9	N	7					214
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	3	3	9	N	3					217
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3561	3	8	9	N	7					224
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

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					107
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					107
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					107
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					107
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3081	3	2	9	N	2					109
*05	3000	N	2917	-0-	-83	-0-	2914	3	3	9	N	3					112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	448	2	14	9	N	13					138
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	431	2	13	9	N	12					150
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					157
03	465	N	268	-0-	-197	-0-	261	2	7	9	N	6					163
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

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

12	527	N	399	-0-	-128	-0-	96	1	303	3	N	-0-					110
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	97	1	300	3	N	-0-					110
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	83	1	269	3	N	-0-					110
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	77	1	258	3	N	-0-					110
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

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	387	1	1121	3	N	30					149
							33	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	405	1	1165	3	N	28					177
							31	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	352	1	1047	3	N	42					219
							46	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	382	1	1239	3	N	20					239
							22	9									
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									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	183	1	494	3	N	-0-					83
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	3	N	-0-					83
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					83
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					83
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

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

12	279	N	223	-0-	-56	-0-	57	1	166	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	79	1	243	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	77	1	224	3	N	-0-					88
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-					88
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	N	-0-					88
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	3	N	-0-					88
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

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
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	54	1	159	3	N	-0-					212
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	N	-0-					212
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	N	-0-					212
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	36	1	112	3	N	8					220
							9	9									
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

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
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	228	1	672	3	N	12					119
							13	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	323	1	981	3	N	10					129
							11	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	227	1	688	3	N	17					146
							19	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	249	1	757	3	N	13					159
							14	9									
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									

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
12	1302	N	903	-0-	-399	-0-	225	1	661	3	N	15					289
							17	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1167	3	N	15					304
							17	9									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	316	1	960	3	N	30	185	1			149
							33	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	252	1	766	3	N	122					271
							134	9									
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									

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
12	1488	X	1321	-0-	-167	-0-	335	1	986	3	N	-0-					181
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	424	1	1292	3	N	-0-					181
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	346	1	1052	3	N	-0-					181
03	1488	X	185	-0-	-1303	-0-	46	1	139	3	N	-0-					181
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	216	1	626	3	N	33					182
							36	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	218	1	629	3	N	7					189
							8	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	190	1	564	3	N	13					202
							14	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	206	1	667	3	N	42					244
							46	9									
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									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	440	2	24	9	N	22	4	8			70
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	9	N	10					80
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	8	3	8			85
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	N	16	4	8			97
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1564	2	37	9	N	34	7	8			149
01	2046	N	815	-0-	-1231	-0-	814	2	1	9	N	1					150
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6	1	8			155
03	1612	N	901	-0-	-711	-0-	864	2	37	9	N	34	25	8			164
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12	2	8			157
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	N	10					167
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	493	2	14	9	N	13	3	8			177
03	589	N	413	-0-	-176	-0-	391	2	22	9	N	20	11	8			186
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

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					62
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					62
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					62
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					62
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					62
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					62

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
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					26
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					26
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					26
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					26
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					26
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	69	-0-	-923	-0-	69	2			N	-0-					160
01	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					160
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					160
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					160
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					160
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					160

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1162	2	34	9	N	31	3	8			97
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	951	2	24	9	N	22					119
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	983	2	26	9	N	24	3	8			140
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1007	2	43	9	N	39	12	8			167
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

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1606	2	13	9	N	12	7	8			109
01	961	N	14	-0-	-947	-0-	14	2			N	-0-					109
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2405	2	15	9	N	14	4	8			119
03	1612	N	18	-0-	-1594	-0-	14	2	4	9	N	4	4	8			119
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

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

12	5301	X	4554	-0-	-747	-0-	4546	2	8	9	N	7					272
01	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	4429	2	35	9	N	32	171	1			133
02	4620	X	3910	-0-	-710	-0-	3906	2	4	9	N	4					137
03	4836	X	4054	-0-	-782	-0-	4054	2			N	-0-					137
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

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					170
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					170
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24	9	N	22					192
03	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					192
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	N	2					72
01	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-					72
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	921	2	50	9	N	45					117
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1076	2	3	9	N	3					120
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2059	2	100	9	Y	91					181
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2029	2	241	9	Y	219					400
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	1019	2	179	9	Y	163	156	1			407
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2173	2	69	9	Y	63	182	1			288
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1680	2	11	9	N	10					45
01	1581	N	819	-0-	-762	-0-	819	2			N	-0-					45
02	1400	N	804	-0-	-596	-0-	804	2			N	-0-					45
03	1581	N	255	-0-	-1326	-0-	255	2			N	-0-					45
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

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

12	1178	N	687	-0-	-491	-0-	677	2	10	9	Y	9					24
01	1209	N	680	-0-	-529	-0-	660	2	20	9	Y	18					42
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	514	2	51	9	Y	46	24	1			64
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	Y	13	3	1			74
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

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2021

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	Y	15	13	1			25
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	26	1			16
02	980	N	748	-0-	-232	-0-	744	2	4	9	Y	4					20
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1093	2	21	9	Y	19	13	1			26
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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
12	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3816	2	34	9	Y	31	26	1			51
01	3968	X	3573	-0-	-395	-0-	3538	2	35	9	Y	32	52	1			31
02	2156	X	511	-0-	-1645	-0-	509	2	2	9	Y	2					33
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	Y	37	26	1			44
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					58
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	N	2					60
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					60
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					62
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

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

12	2325	X	1057	-0-	-1268	-0-	64 144	1 9	849	2	N	131	163	1			178
01	1643	X	423	-0-	-1220	-0-	22 157	1 9	244	2	N	143	169	1			152
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	21 127	1 9	404	2	N	115					267
03	1054	N	346	-0-	-708	-0-	224	2	122	9	N	111	161	1			217
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

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

12	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	74 4	1 9	978	2	N	4					127
01	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	89 13	1 9	989	2	N	12	1	8			138
02	1288	N	789	-0-	-499	-0-	39 7	1 9	743	2	N	6	1	8			143
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15	87	1	3	8	68
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	Y	1					40
							1	9									
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					40
02	532	X	495	-0-	-37	-0-	25	1	469	2	Y	1					41
							1	9									
03	651	X	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-					41
04	630	X	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-					41
05	651	X	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					41

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
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	82	1	1080	2	N	26	3	8			130
							29	9									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	N	11	4	8			137
							12	9									
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	54	1	1026	2	N	22	4	8			155
							24	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	N	15	5	8			165
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	992	N	548	-0-	-444	-0-	548	2			N	-0-					70
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	487	2	11	9	N	10					80
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19	2	8			97
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7	2	8			102
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

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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	3					18
							3	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	7					25
							8	9									
02	420	N	126	-0-	-294	-0-	6	1	117	2	N	3					28
							3	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	868	N	302	-0-	-566	-0-	21	1	280	2	Y	1					33
							1	9									
01	930	N	270	-0-	-660	-0-	22	1	247	2	Y	1					34
							1	9									
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					34
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1					35
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

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
12	651	N	202	-0-	-449	-0-	202	2			N	-0-					135
01	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					135
02	588	N	228	-0-	-360	-0-	228	2			N	-0-					135
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	638	2	29	9	N	26	1	8			160
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

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
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	199	1	2628	2	N	20	2	8			93
							22	9									
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	N	42	2	8			133
							46	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	N	22	108	1	2	8	45
							24	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1515	2	7	9	N	6	1	8			50
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

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
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-					79
01	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	86	1	951	2	N	14	1	8			92
							15	9									
02	1428	N	827	-0-	-601	-0-	42	1	785	2	N	-0-					92
03	1581	N	821	-0-	-760	-0-	821	2			N	-0-					92
04	1020	N	246	-0-	-774	-0-	246	2			N	-0-					92
05	930	N	492	-0-	-438	-0-	492	2			N	-0-					92

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
12	837	N	356	-0-	-481	-0-	25	1	331	2	N	-0-					141
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-					141
02	280	N	95	-0-	-185	-0-	4	1	82	2	N	8					149
							9	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					149
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					149
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					149

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6433	-0-	-387	-0-	447	1	5897	2	Y	81	75	1	2	8	23
							89	9									
01	6820	X	6082	-0-	-738	-0-	495	1	5479	2	Y	98	97	1	2	8	22
							108	9									
02	6496	X	4561	-0-	-1935	-0-	225	1	4253	2	Y	75	69	1			28
							83	9									
03	7192	X	5701	-0-	-1491	-0-	5645	2	56	9	Y	51	63	1	2	8	14
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					43
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					43
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					43
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	N	22	3	8			62

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	943	-0-	-979	-0-	63	1	825	2	N	50	78	1	2	8	17
							55	9									
01	1240	N	942	-0-	-298	-0-	76	1	840	2	N	24	3	8			38
							26	9									
02	1344	N	1076	-0-	-268	-0-	52	1	989	2	N	32	3	8			67
							35	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19	3	8			83
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					47
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	9	1	99	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	7	1	135	2	N	10					57
							11	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14	1	8			70
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

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7					50
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	1	8			53
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	463	2	20	9	Y	18	1	8			70
03	961	N	497	-0-	-464	-0-	497	2			Y	-0-					70
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

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	206	1	2717	2	N	2	2	8			85
							2	9									
01	3100	N	3185	-0-	85	85	264	1	2919	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	2572	X	2487	-0-	-85	-0-	125	1	2358	2	N	4	2	8			87
							4	9									
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	N	2	1	8			88
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

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	898	-0-	-590	-0-	62	1	825	2	Y	10					85
							11	9									
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	67	1	744	2	Y	7					92
							8	9									
02	840	N	579	-0-	-261	-0-	29	1	538	2	Y	11					103
							12	9									
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	661	2	9	9	Y	8					111
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

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	75	1	996	2	N	22	1	8			108
							24	9									
01	1271	N	936	-0-	-335	-0-	76	1	840	2	N	18	3	8			123
							20	9									
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	56	1	1052	2	N	38	98	1	3	8	60
							42	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13	3	8			70
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

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	49	-0-	-75	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	10	1			2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					2
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
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									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1582	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	1					8
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					8
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	52	1	1864	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
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									

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
12	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	21	36	1			26
								23	9									
01	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	25					51
								28	9									
02	1288	N	1076	-0-		-212	-0-	45	1	997	2	Y	31	37	1			45
								34	9									
03	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	55	1	1218	2	Y	31					76
								34	9									
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									

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
12	992	N	682	-0-		-310	-0-	28	1	633	2	Y	19	56	1			32
								21	9									
01	815	N	815	-0-		-0-	-0-	34	1	751	2	Y	27					59
								30	9									
02	712	N	712	-0-		-0-	-0-	29	1	654	2	Y	26	44	1			41
								29	9									
03	760	N	760	-0-		-0-	-0-	32	1	707	2	Y	19					60
								21	9									
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									

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
12	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	9	19	1			10
								10	9									
01	2139	N	1662	-0-		-477	-0-	71	1	1581	2	Y	9					19
								10	9									
02	1708	N	1456	-0-		-252	-0-	62	1	1388	2	Y	5	14	1			10
								6	9									
03	2201	N	1872	-0-		-329	-0-	80	1	1786	2	Y	5					15
								6	9									
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									

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
12	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	8	16	1			9
								9	9									
01	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	8					17
								9	9									
02	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	59	1	1305	2	Y	7	12	1			12
								8	9									
03	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	4					16
								4	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	47	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-					-0-
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-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	36	57	1			38
							40	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	69					107
							76	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	27	79	1			55
							30	9									
03	1116	N	802	-0-	-314	-0-	34	1	748	2	Y	18					73
							20	9									
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									

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

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					39
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					49
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	653	2	2	9	N	2					51
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					51
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

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

12	155	X	65	-0-	-90	-0-	59	2	6	9	N	5					172
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	164	2	3	9	N	3					175
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	116	2	240	9	N	218	168	1			225
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33					258
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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

12	248	N	120	-0-	-128	-0-	31	1	89	3	N	-0-					94
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	N	-0-					94
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	17	1	49	3	N	1					95
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	127	3	N	71					166
							78	9									
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									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-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

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					145
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22					167
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	517	2	28	9	N	25					192
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	822	2	40	9	N	36					228
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

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11468	2	254	9	N	231	331	1			70
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11271	2	233	9	N	212	165	1			117
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9627	2	211	9	N	192	192	1			117
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11422	2	231	9	N	210	184	1			143
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

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	DELQ PR	4369	-0-	4369	4427	4305	2	64	9	N	58						58
01	9804	X	5377	-0-	-4427	-0-	5292	2	85	9	N	77					135
02	8092	X	3844	-0-	-4248	-0-	3763	2	81	9	N	74					209
03	8959	X	4324	-0-	-4635	-0-	4257	2	67	9	N	61	152	1			118
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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	988	1	5343	3	N	-0-					87
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	984	1	5200	3	N	-0-					87
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	896	1	4833	3	N	-0-					87
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	988	1	4356	3	N	-0-					87
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

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

12	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	9222	3			N	-0-					185
01	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	9028	3			N	-0-					185
02	8764	X	8038	-0-	-726	-0-	8038	3			N	-0-					185
03	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	8752	3			N	-0-					185
04	9270	X	8591	-0-	-679	-0-	8591	3			N	-0-					185
05	9207	X	8826	-0-	-381	-0-	8826	3			N	-0-					185

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	559	1	3419	3	Y	-0-					47
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	620	1	3674	3	Y	-0-					47
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	517	1	3229	3	Y	69					116
							76	9									
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	620	1	3574	3	Y	3					119
							3	9									
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									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

12	6696	X	6354	-0-	-342	-0-	6293	3	61	9	Y	55	88	1			34
01	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	3			Y	-0-					34
02	6132	X	5767	-0-	-365	-0-	5693	3	74	9	Y	67					101
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6624	3			Y	-0-					101
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

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

12	T. A.		842	-0-	842	842	833	3	9	9	Y	8	1	1			7
01	T. A.		908	-0-	908	1750	901	3	7	9	Y	6	10	1			3
02	T. A.		768	-0-	768	2518	761	3	7	9	Y	6	4	1			5
03	T. A.		1371	-0-	1371	3889	1360	3	11	9	Y	10	7	1			8
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

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4805	3	35	9	Y	32	81	1			19
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			Y	-0-					19
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4704	3	46	9	Y	42					61
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					61
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3	-0-	-6135	-0-	3	3			Y	-0-					18
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					18
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-					18
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					18
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11269	3	83	9	Y	75	70	1			70
01	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11805	3	95	9	Y	86	106	1			50
02	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10443	3	78	9	Y	71	56	1			65
03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11280	3	83	9	Y	75	80	1			60
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

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1					1
03	T. A.		318	-0-	318	629	318	3			Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-					1
*05	2157	X	1528	-0-	-629	-0-	1528	3			Y	-0-					1

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7362	-0-	-1194	-0-	7362	3			N	-0-					141
01	8215	X	7769	-0-	-446	-0-	7769	3			N	-0-					141
02	7420	X	6868	-0-	-552	-0-	6868	3			N	-0-	75	1			66
03	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	7178	3			N	-0-					66
04	7650	X	7175	-0-	-475	-0-	7175	3			N	-0-					66
05	7781	X	7313	-0-	-468	-0-	7313	3			N	-0-					66

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5632	-0-	-630	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5586	-0-	-676	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5129	-0-	-527	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1854
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1854
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1854
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					1854
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					1854
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					468
01	620	N	169	-0-	-451	-0-	169	2			N	-0-					468
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					468
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					468
*04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					468
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	535	2	13	9	Y	12	4	1			12
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	Y	23	24	1	6	8	5
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	9	13	1			1
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	8	8	1			1
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

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1804	2	48	9	Y	44	18	1			45
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1738	2	67	9	Y	61	63	1	6	8	37
02	1792	N	75	-0-	-1717	-0-	55	2	20	9	Y	18	53	1			2
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	23	22	1			3
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

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	10912	X	10684	-0-	-228	-0-	10654	2	30	9	Y	27	181	1			44
01	10912	X	10629	-0-	-283	-0-	10629	2			Y	-0-					44
02	9856	X	9501	-0-	-355	-0-	9501	2			Y	-0-	1	1			43
03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	10535	2	229	9	Y	208	186	1			65
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

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
12	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16469	2	124	9	Y	113	194	1			22
01	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16720	2	6	9	Y	5					27
02	14924	X	14116	-0-	-808	-0-	14113	2	3	9	Y	3	12	1			18
03	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16596	2	289	9	Y	263	176	1			105
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

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
12	10106	X	9495	-0-	-611	-0-	795	1	8678	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	10106	X	9753	-0-	-353	-0-	859	1	8872	2	Y	20	18	1	2	8	3
							22	9									
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	820	1	8303	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	10106	X	9758	-0-	-348	-0-	873	1	8857	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9325	2	314	9	Y	285	187	1			128
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8449	2	1	9	Y	1					129
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			Y	-0-	3	1			126
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8942	2	384	9	Y	349	360	1			115
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

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	26642	2	11	9	Y	10	27	1			104
01	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	25686	2	301	9	Y	274	187	1			191
02	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22310	2	7	9	Y	6	26	1			171
03	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	23379	2	322	9	Y	293	369	1			95
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
01	8463	X	5579	-0-	-2884	-0-	5484	2	95	9	Y	86	38	1	20	8	28
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12009	2	221	9	Y	201	209	1			20
03	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13093	2	284	9	Y	258	245	1			33
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	10241	-0-	-4422	-0-	10178	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	14663	X	13250	-0-	-1413	-0-	13171	2	79	9	Y	72	51	1	8	8	13
02	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15188	2	100	9	Y	91	95	1			9
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16278	2	125	9	Y	114	109	1			14
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

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
12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1087	1	20975	2	Y	159	157	1			25
							175	9									
01	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	1131	1	20970	2	Y	158	148	1	13	8	22
							174	9									
02	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1060	1	18972	2	Y	153	160	1			15
							168	9									
03	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	1174	1	20960	2	Y	198	188	1			25
							218	9									
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									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

12	12958	X	12344	-0-	-614	-0-	12205	2	139	9	N	126					154
01	12958	X	12235	-0-	-723	-0-	12235	2			N	-0-					154
02	11704	X	10723	-0-	-981	-0-	10723	2			N	-0-					154
03	12555	X	12000	-0-	-555	-0-	11767	2	233	9	N	212	180	1			186
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

12	18755	X	17132	-0-	-1623	-0-	17069	2	63	9	Y	57	195	1			32
01	18476	X	17456	-0-	-1020	-0-	17236	2	220	9	Y	200	181	1			51
02	16688	X	15916	-0-	-772	-0-	15674	2	242	9	Y	220	193	1			78
03	18166	X	16651	-0-	-1515	-0-	16446	2	205	9	Y	186	182	1			82
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

12	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	1805	1	19295	2	Y	157	154	1			25
							173	9									
01	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	1860	1	19205	2	Y	156	147	1	13	8	21
							172	9									
02	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	1696	1	17177	2	Y	152	158	1			15
							167	9									
03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	1850	1	18771	2	Y	195	185	1			25
							215	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	4637	2	2	9	Y	2	5	1			101
01	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	4550	2	153	9	Y	139	170	1			70
02	4508	X	4146	-0-	-362	-0-	4144	2	2	9	Y	2	6	1			66
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4778	2	129	9	Y	117					183
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	1563	1	17165	2	Y	111	108	1			19
							122	9									
01	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	1567	1	16385	2	Y	107	99	1	10	8	17
							118	9									
02	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1579	1	16003	2	Y	112	118	1			11
							123	9									
03	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1721	1	17460	2	Y	95	95	1			11
							105	9									
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									

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
12	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	1201	1	18548	2	Y	110	108	1			17
							121	9									
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	1258	1	18149	2	Y	103	96	1	9	8	15
							113	9									
02	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	1133	1	16520	2	Y	112	114	1			13
							123	9									
03	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	1246	1	18329	2	Y	157	151	1			19
							173	9									
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									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15809	-0-	-187	-0-	15800	2	9	9	Y	8	23	1			46
01	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	15681	2	172	9	Y	156	161	1			41
02	14448	X	14140	-0-	-308	-0-	14133	2	7	9	Y	6	21	1			26
03	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			Y	-0-					26
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

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	11740	-0-	-2892	-0-	11629	2	111	9	Y	101	106	1			13
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15764	2	153	9	Y	139	117	1	13	8	22
02	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15315	2	162	9	Y	147	154	1			15
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16713	2	208	9	Y	189	180	1			24
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

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9064	-0-	-1972	-0-	770	1	8264	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	11036	X	9120	-0-	-1916	-0-	789	1	8301	2	Y	27	25	1	2	8	4
							30	9									
02	9968	X	6685	-0-	-3283	-0-	562	1	6097	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	10385	X	6037	-0-	-4348	-0-	510	1	5505	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
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									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	14929	-0-	-912	-0-	14897	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16215	2	33	9	Y	30	29	1	2	8	4
02	14252	X	14251	-0-	-1	-0-	14218	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	15748	X	14961	-0-	-787	-0-	14920	2	41	9	Y	37	35	1			5
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16486	-0-	-657	-0-	16478	2	8	9	Y	7	21	1			75
01	17143	X	16695	-0-	-448	-0-	16337	2	358	9	Y	325	370	1			30
02	15428	X	14689	-0-	-739	-0-	14682	2	7	9	Y	6	21	1			15
03	17081	X	16411	-0-	-670	-0-	16095	2	316	9	Y	287	187	1			115
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	14553	-0-	-1381	-0-	1221	1	13270	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
01	15934	X	13846	-0-	-2088	-0-	1183	1	12609	2	Y	49	46	1	4	8	8
							54	9									
02	14392	X	13186	-0-	-1206	-0-	1176	1	11949	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
03	15934	X	15124	-0-	-810	-0-	1349	1	13691	2	Y	76	71	1			10
							84	9									
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									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	1501	1	16139	2	Y	78	77	1			12
							86	9									
01	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	1452	1	15155	2	Y	74	73	1	5	8	8
							81	9									
02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1362	1	13958	2	Y	69	70	1			7
							76	9									
03	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	1615	1	16383	2	Y	71	69	1			9
							78	9									
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									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	20994	2	229	9	Y	208	204	1			33
01	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20200	2	223	9	Y	203	190	1	17	8	29
02	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19645	2	231	9	Y	210	218	1			21
03	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	20998	2	282	9	Y	256	242	1			35
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

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	6572	X	6128	-0-	-444	-0-	516	1	5575	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
01	7192	X	6830	-0-	-362	-0-	600	1	6190	2	Y	36	34	1	3	8	5
							40	9									
02	6496	X	5861	-0-	-635	-0-	524	1	5300	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	650	1	6605	2	Y	50	45	1			7
							55	9									
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	622	1	6422	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
*05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	664	1	6301	2	Y	43	38	1			11
							47	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 10650 - 15237

12	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24326	2	238	9	Y	216	212	1			34
01	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	24851	2	241	9	Y	219	205	1	18	8	30
02	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22305	2	232	9	Y	211	221	1			20
03	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23416	2	284	9	Y	258	245	1			33
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

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
12	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	1847	1	20026	2	Y	195	190	1			30
							215	9									
01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	1864	1	19546	2	Y	184	171	1	16	8	27
							202	9									
02	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	1764	1	17884	2	Y	178	189	1			16
							196	9									
03	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	1930	1	19577	2	Y	203	193	1			26
							223	9									
04	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	1881	1	19385	2	Y	164	167	1			23
							180	9									
*05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	2047	1	19429	2	Y	169	153	1			39
							186	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	964	1	10588	2	Y	103	100	1			17
							113	9									
01	11253	X	10815	-0-	-438	-0-	927	1	9785	2	Y	94	94	1	1	8	16
							103	9									
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	883	1	8972	2	Y	91	99	1			8
							100	9									
03	11253	X	10603	-0-	-650	-0-	943	1	9590	2	Y	64	63	1			9
							70	9									
04	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	988	1	10226	2	Y	53	56	1			6
							58	9									
05	11253	X	10806	-0-	-447	-0-	1005	1	9742	2	Y	54	47	1			13
							59	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

12	15221	X	14725	-0-	-496	-0-	14633	2	92	9	Y	84	83	1			13
01	15221	X	14439	-0-	-782	-0-	14348	2	91	9	Y	83	78	1	7	8	11
02	13748	X	12760	-0-	-988	-0-	12670	2	90	9	Y	82	84	1			9
03	15221	X	13881	-0-	-1340	-0-	13758	2	123	9	Y	112	107	1			14
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

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

12	13609	X	12987	-0-	-622	-0-	12987	2			N	-0-					40
01	13547	X	12826	-0-	-721	-0-	12826	2			N	-0-					40
02	12180	X	11886	-0-	-294	-0-	11640	2	246	9	N	224	178	1			86
03	13175	X	12559	-0-	-616	-0-	12358	2	201	9	N	183					269
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

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
12	19840	X	18733	-0-	-1107	-0-	18733	2			N	-0-					20
01	19623	X	18717	-0-	-906	-0-	18524	2	193	9	N	175	172	1			23
02	17304	X	16662	-0-	-642	-0-	16662	2			N	-0-					23
03	19034	X	18402	-0-	-632	-0-	17922	2	480	9	N	436	172	1			287
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

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17379	2	442	9	N	402	358	1			101
01	17918	X	17286	-0-	-632	-0-	17020	2	266	9	N	242					343
02	16184	X	15090	-0-	-1094	-0-	14962	2	128	9	N	116	345	1			114
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	16725	2	347	9	N	315	364	1			65
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

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42129	X	35225	-0-	-6904	-0-	34757	2	468	9	Y	425	590	1			215
01	40517	X	36480	-0-	-4037	-0-	35810	2	670	9	Y	609	532	1			292
02	35896	X	32711	-0-	-3185	-0-	32177	2	534	9	Y	485	565	1			212
03	39525	X	35795	-0-	-3730	-0-	35242	2	553	9	Y	503	520	1			195
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

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30814	X	27365	-0-	-3449	-0-	27251	2	114	9	N	104					252
01	30473	X	23513	-0-	-6960	-0-	23361	2	152	9	N	138	180	1			210
02	27888	X	21252	-0-	-6636	-0-	21153	2	99	9	N	90	172	1			128
03	30876	X	24404	-0-	-6472	-0-	24287	2	117	9	N	106	179	1			55
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34472	X	31842	-0-	-2630	-0-	31589	2	253	9	N	230	177	1			238
01	35247	X	31886	-0-	-3361	-0-	31642	2	244	9	N	222	342	1			118
02	31836	X	27989	-0-	-3847	-0-	27774	2	215	9	N	195	180	1			133
03	35247	X	31117	-0-	-4130	-0-	30996	2	121	9	N	110	176	1			67
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

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	596	1	1868	3	N	13					243
							14	9									
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	600	1	1857	3	N	10					253
							11	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	517	1	1661	3	N	11	187	1			77
							12	9									
03	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	474	1	1596	3	N	-0-					77
04	2400	N	2035	-0-	-365	-0-	508	1	1513	3	N	13					90
							14	9									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	614	1	1808	3	N	33					123
							36	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					8
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					8
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					8
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					8
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					21
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					21
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					21
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					21
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					99
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1					100
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					100
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					100
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					100
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					100

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
12	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1073	2	20	9	Y	18	32	1			-0-
01	1054	N	901	-0-	-153	-0-	873	2	4	4	Y	22	2	1			20
							24	9									
02	952	N	771	-0-	-181	-0-	748	2	8	4	Y	14					34
							15	9									
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	915	2	2	4	Y	19	2	1			51
							21	9									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	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

12	6200	X	4242	-0-	-1958	-0-	4239	2	3	9	Y	3					67
01	6200	X	3825	-0-	-2375	-0-	3808	2	16	4	Y	1					68
							1	9									
02	5740	X	3738	-0-	-2002	-0-	3696	2	38	4	Y	4					72
							4	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5731	2	10	4	Y	-0-					72
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

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	663	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	7	4	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	646	2	1	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

12	2387	N	972	-0-	-1415	-0-	929	2	43	9	Y	39	2	1			189
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1671	2	7	4	Y	26	117	1			98
							29	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	4	Y	21					119
							23	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	4	Y	47	61	1			105
							52	9									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-	2	1			93
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	513	2	2	4	Y	1	1	1			93
							1	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	4	Y	1					94
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	4	Y	-0-	2	1			92
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					14
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1	4	Y	-0-					14
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	4	Y	-0-					14
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					14
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	1					14
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	4	Y	-0-					14
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	99	2	1	4	Y	1					15
							1	9									
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			15
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					6
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-					6
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	4	Y	-0-					6
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					6
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	3	1			3
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	4	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	18	4	Y	7					9
							8	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	4	Y	5	3	1			11
							6	9									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	2	64	9	Y	58	72	1			-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	69	2	45	9	Y	41	19	1			22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	62	84	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	45	1			21
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					5
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

12	279	N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	211	2	1	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	159	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	1	1			34
01	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	1096	2	4	4	Y	2	2	1			34
							2	9									
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	1217	2	13	4	Y	1					35
							1	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	-0-	1	1			34
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3486	-0-	386	386	3486	2			N	-0-					-0-
04	2846	N	2460	-0-	-386	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

12	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2718	2	10	9	Y	9					91
01	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	1776	2	10	9	Y	9	88	1			12
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2848	2	26	9	Y	24					36
03	2719	N	2645	-0-	-74	-0-	2630	2	15	9	Y	14					50
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

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1234	2	14	9	Y	13	4	1			143
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1244	2	5	4	Y	16	6	1			153
							18	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	4	Y	18	2	1			169
							20	9									
03	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1041	2	2	4	Y	20	5	1			184
							22	9									
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									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	Y	3	35	1			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	4	Y	20					20
							22	9									
02	1820	N	1650	-0-	-170	-0-	1633	2	17	4	Y	-0-					20
03	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1694	2	3	4	Y	19	39	1			-0-
							21	9									
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									

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
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3375	2	3	9	Y	3					123
01	2480	X	2356	-0-	-124	-0-	2343	2	10	4	Y	3					126
							3	9									
02	2408	X	1983	-0-	-425	-0-	1962	2	20	4	Y	1					127
							1	9									
03	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	2817	2	5	4	Y	1					128
							1	9									
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

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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
12	2883	X	2491	-0-	-392	-0-	2469	2	22	9	N	20	51	1			8
01	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	2353	2	10	4	N	23	3	1			28
							25	9									
02	2940	X	2048	-0-	-892	-0-	2008	2	21	4	N	17	45	1			-0-
							19	9									
03	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	2092	2	4	4	N	18	3	1			15
							20	9									
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									

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
12	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1100	2	4	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1596	N	862	-0-	-734	-0-	852	2	9	4	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1266	2	2	4	Y	7	3	1			5
							8	9									
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

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

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	901	2	4	9	N	4					50
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	6					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	339	2	1	9	N	1					52
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	2	1	9	N	1					53
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	426	2	9	9	N	8					61
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3					64
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

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	18	2	10	9	Y	9					
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	Y	8	71	1			10
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10					20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	2	14	9	Y	13					33
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

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
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	185	1	1446	2	N	90					128
							99	9									
01	1209	N	808	-0-	-401	-0-	769	2	39	9	N	35					163
02	1092	N	417	-0-	-675	-0-	404	2	13	9	N	12					175
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1219	2	84	9	N	76	189	1			62
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

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
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2004	2	64	9	N	58					169
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1454	2	169	9	N	154	154	1			169
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1570	2	20	9	N	18					187
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					187
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	N	5	162	1			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					45
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					45
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					45
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					45
*04	3000	N	3174	-0-	174	174	3174	3			N	-0-					45
*05	3100	N	3059	-0-	-41	133	3059	3			N	-0-					45

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
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	465	1	2806	2	N	78	180	1			42
							86	9									
01	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	330	1	2072	2	N	24					66
							26	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	390	1	2322	2	N	16					82
							18	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	465	1	2865	2	N	102					184
							112	9									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	721	-0-	-643	-0-	708	2	13	9	Y	12	1	1			214
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	630	2	3	4	Y	14	2	1			226
							15	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	536	2	6	4	Y	6					232
							7	9									
03	713	N	195	-0-	-518	-0-	189	2	6	9	Y	5	47	1			190
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									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

12	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	3151	2	90	9	Y	82	58	1			24
01	3596	X	2063	-0-	-1533	-0-	1992	2	8	4	Y	57	58	1			23
							63	9									
02	3248	X	2341	-0-	-907	-0-	2229	2	23	4	Y	81	48	1			56
							89	9									
03	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	2391	2	4	4	Y	66	122	1			-0-
							73	9									
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									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	3596	X	2560	-0-	-1036	-0-	2382	2	178	9	Y	162	156	1			114
01	3596	X	2486	-0-	-1110	-0-	2312	2	9	4	Y	150	145	1			119
							165	9									
02	3192	X	2348	-0-	-844	-0-	2181	2	23	4	Y	131	141	1			109
							144	9									
03	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2579	2	4	4	Y	147	176	1			80
							162	9									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3328	-0-	228	271	3207	2	121	9	Y	110	146	1			143
01	2790	N	1990	-0-	-800	-0-	1914	2	8	4	Y	62	51	1			154
							68	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2699	2	28	4	Y	92	37	1			209
							101	9									
03	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3184	2	5	4	Y	97	124	1			182
							107	9									
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									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1393	2	1	9	Y	1					83
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1029	2	4	4	Y	2					85
							2	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1011	2	10	4	Y	1					86
							1	9									
03	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1118	2	2	4	Y	-0-					86
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

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

12	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	3129	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2930	2	12	4	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2743	2	29	4	Y	48	25	1			23
							53	9									
03	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2611	2	4	4	Y	49	63	1			9
							54	9									
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									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1234	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1330	2	5	4	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	1103	2	11	4	Y	16	9	1			7
							18	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	4	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	975	-0-	-730	-0-	946	2	29	9	Y	26					101
01	1426	N	918	-0-	-508	-0-	882	2	4	4	Y	29	53	1			77
							32	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	4	Y	29					106
							32	9									
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	890	2	1	4	Y	18					124
							20	9									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1199	2	5	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	4	Y	1					1
							1	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	4	Y	-0-	1	1			-0-
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									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					17
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					18
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	4	Y	-0-					18
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					18
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

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

12	1891	N	896	-0-	-995	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	1			3
01	1643	N	722	-0-	-921	-0-	719	2	3	4	Y	-0-	2	1			1
02	1176	N	705	-0-	-471	-0-	697	2	7	4	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	4	Y	-0-	1	1			1
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

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-					18
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	419	2	2	4	Y	-0-					18
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	303	2	3	4	Y	1					19
							1	9									
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	320	2	1	4	Y	-0-					19
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

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
05	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

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					41
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					41
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					41
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					41
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					41
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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

12	1829	N	1015	-0-	-814	-0-	1003	2	12	9	N	11					103
01	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1233	2	107	9	N	97					200
02	1372	N	1357	-0-	-15	-0-	1357	2			N	-0-					200
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	2	6	9	N	5					205
*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

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
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					128
01	8928	X	5333	-0-	-3595	-0-	5264	2	69	9	N	63	191	1			-0-
02	8064	X	7183	-0-	-881	-0-	7045	2	138	9	N	125					125
03	8928	X	4133	-0-	-4795	-0-	4133	2			N	-0-					125
04	7890	X	2780	-0-	-5110	-0-	2780	2			N	-0-					125
05	8153	X	5824	-0-	-2329	-0-	5824	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
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					100
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					100
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					100
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					100
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					100
*05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					100

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					335
02	2800	N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					335
03	3100	N	3586	-0-	486	1171	3586	2			N	-0-					335
04	3000	N	5617	-0-	2617	3788	5617	2			N	-0-					335
*05	9096	X	5308	-0-	-3788	-0-	5308	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					214
01	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	2829	2			N	-0-					214
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					214
03	3689	X	1017	-0-	-2672	-0-	1017	2			N	-0-					214
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-	184	1			30
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					30

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	29	-0-	29	72	29	2			Y	-0-	5	1			2
01	72	X	-0-	-0-	-72	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-	20	1			7
01	3100	N	4178	-0-	1078	1078	4150	2	28	9	Y	25	17	1			15
02	2800	N	4208	-0-	1408	2486	4164	2	44	9	Y	40					55
03	3100	N	5500	-0-	2400	4886	5403	2	97	9	Y	88	61	1			82
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

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

12	T. A.	425	-0-	425	451	425	2			Y	-0-	14	1			5
01	T. A.	499	-0-	499	950	499	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	980	N	30	-0-	-950	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10573	2	98	9	Y	89	124	1			129
01	7254	X	5848	-0-	-1406	-0-	5792	2	56	9	Y	51	150	1			30
02	6552	X	5449	-0-	-1103	-0-	5357	2	92	9	Y	84					114
03	7254	X	3515	-0-	-3739	-0-	3483	2	32	9	Y	29	116	1			27
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

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-	16	1			6
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	4221	-0-	4221	4221	4185	2	36	9	Y	33	2	1			31
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

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3758	2	37	9	Y	34	34	8			4
01	2666	X	132	-0-	-2534	-0-	132	2			Y	-0-					4
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					4
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					4
04	3660	X	676	-0-	-2984	-0-	676	2			Y	-0-					4
*05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					1
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-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

12	3086	N	3035	-0-	-51	-0-	3035	2			N	-0-					263
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					263
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					263
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					263
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					45
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					45
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					45
03	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					45
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					45
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					45

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	524	2	28	9	N	25					117
01	1023	N	725	-0-	-298	-0-	697	2	28	9	N	25					142
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	713	2	25	9	N	23					165
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					180
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

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					97
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					97
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					97
03	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	2			N	-0-					97
04	2397	N	2181	-0-	-216	-0-	2181	2			N	-0-					97
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					97

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					75
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					75
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					75
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					75
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					75
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

12	5518	X	4673	-0-	-845	-0-	4575	2	98	9	N	89	172	1	9	8	53
01	5518	X	1400	-0-	-4118	-0-	1380	2	20	9	N	18					71
02	4984	X	194	-0-	-4790	-0-	194	2			N	-0-					71
03	5518	X	3334	-0-	-2184	-0-	3334	2			N	-0-					71
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					128
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					128
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27					189
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	N	3					192
							3	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	542	1	1125	2	N	15					207
							17	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	N	8	178	1			37
04	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1062	2	11	9	N	10					47
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	579	1	986	2	N	18					65
							20	9									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					7
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	45	1	221	2	N	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					7
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					149
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	366	-0-	366	366	327	2	39	9	Y	35					35
05		14B2 EXT	366	-0-	366	732	327	2	39	9	Y	35					35

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	935	-0-	-633	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	1589	2	39	9	Y	35					35
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	Y	35					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	342	-0-	-2262	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	1532	2			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
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
*01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1139	-0-	-373	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1416	-0-	-204	-0-	1377	2	39	9	Y	35					35
05	1426	X	1416	-0-	-10	-0-	1377	2	39	9	Y	35					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4557	X	2691	-0-	-1866	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2118	-0-	-850	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	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
12	3131	X	2394	-0-	-737	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2128	-0-	-196	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	2179	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
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1909	-0-	-135	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1893	-0-	-277	-0-	1893	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
12	2046	X	1413	-0-	-633	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1535	-0-	-33	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1752	-0-	-152	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1762	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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1198	-0-	-174	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2134	-0-	-966	-0-	2134	2			Y	-0-					49
01	3100	X	1952	-0-	-1148	-0-	1952	2			Y	-0-					49
02	2408	X	1131	-0-	-1277	-0-	1131	2			Y	-0-					49
03	2139	X	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			Y	-0-	49	7			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	49					49
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	49					49

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-

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
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			Y	-0-					22
01	3782	X	1	-0-	-3781	-0-	1	2			Y	-0-					22
02	7812	X	17	-0-	-7795	-0-	17	2			Y	-0-					22
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1503	2	33	9	N	30					100
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5					105
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					115
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5	1	8			119
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	41850	X	38278	-0-	-3572	-0-	37237	2	1041	9	Y	946	1008	1			281
01	41850	X	36727	-0-	-5123	-0-	35037	2	1690	9	Y	1536	1513	1			304
02	37800	X	31581	-0-	-6219	-0-	30243	2	1338	9	Y	1216	1204	1			316
03	41850	X	35384	-0-	-6466	-0-	33943	2	1441	9	Y	1310	1269	1			357
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

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

12	56234	X	56140	-0-	-94	-0-	55275	2	865	9	Y	786	709	1			255
01	56234	X	54276	-0-	-1958	-0-	53498	2	778	9	Y	707	768	1			194
02	50792	X	46805	-0-	-3987	-0-	46034	2	771	9	Y	701	673	1			222
03	56234	X	51669	-0-	-4565	-0-	50680	2	989	9	Y	899	840	1			281
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

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

12	62992	X	49353	-0-	-13639	-0-	48427	2	926	9	Y	842	790	1			776
01	62868	X	48134	-0-	-14734	-0-	47050	2	1084	9	Y	985	1018	1			743
02	49952	X	41826	-0-	-8126	-0-	41006	2	820	9	Y	745	746	1			742
03	55304	X	45252	-0-	-10052	-0-	43942	2	1310	9	Y	1191	1086	1			847
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

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
12	57637	X	57637	-0-	-0-	-0-	56661	2	976	9	Y	887	837	1			777
01	56513	X	55493	-0-	-1020	-0-	53974	2	1519	9	Y	1381	1368	1			790
02	51044	X	47281	-0-	-3763	-0-	46510	2	771	9	Y	701	763	1			728
03	56513	X	51468	-0-	-5045	-0-	50333	2	1135	9	Y	1032	949	1			811
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

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
12	51801	X	47021	-0-	-4780	-0-	45572	2	1449	9	Y	1317	1301	1			340
01	51801	X	44714	-0-	-7087	-0-	43707	2	1007	9	Y	915	1033	1			222
02	46788	X	38219	-0-	-8569	-0-	37545	2	674	9	Y	613	629	1			206
03	50561	X	41331	-0-	-9230	-0-	40416	2	915	9	Y	832	770	1			268
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

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
12	49104	X	45150	-0-	-3954	-0-	44107	2	1043	9	Y	948	903	1			281
01	49104	X	43296	-0-	-5808	-0-	42144	2	1152	9	Y	1047	1089	1			239
02	44352	X	37315	-0-	-7037	-0-	36458	2	857	9	Y	779	782	1			236
03	48515	X	40259	-0-	-8256	-0-	39071	2	1188	9	Y	1080	1002	1			314
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

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
12	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					5
01	14B2 EXT		6	-0-	6	56	6	3			Y	-0-					5
02	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					5
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					5
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
05	310	X	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	21373	-0-	-4760	-0-	21322	3	51	9	N	46	36	8			44
01	20553	X	17793	-0-	-2760	-0-	17695	3	98	9	N	89	77	8			56
02	20412	X	18978	-0-	-1434	-0-	18961	3	17	9	N	15					71
03	22599	X	20389	-0-	-2210	-0-	20364	3	25	9	N	23					94
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	S	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					25
01	217	S	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					25
02	168	S	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					25
03	313	S	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
04	313	S	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
*05	313	S	313	-0-	-0-	-0-	313	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
12	31	S	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19
01	17	S	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
02	28	S	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					19
03	15	S	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					19
04	30	S	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					19
05	31	S	27	-0-	-4	-0-	27	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
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	-0-					9
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	2	N	-0-					9
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	N	-0-					9
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	96	1	899	2	N	-0-					9
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

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

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
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	2	N	-0-					5
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	111	1	1250	2	N	-0-					5
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	114	1	1180	2	N	-0-					5
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	156	1	1470	2	N	-0-					5
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

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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	N	17					42
							19	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	2	N	-0-					42
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	N	-0-					42
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	54	1	504	2	N	-0-					42
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

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
12	14B2 EXT		323	-0-	323	2692	25	1	298	2	N	-0-					-0-
01	3041	X	349	-0-	-2692	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
02	448	N	220	-0-	-228	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
03	310	N	105	-0-	-205	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	159	1	1887	2	N	-0-					7
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	175	1	1973	2	N	-0-					7
02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	157	1	1628	2	N	-0-					7
03	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	174	1	1636	2	N	-0-					7
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

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
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					8
01	775	N	183	-0-	-592	-0-	15	1	168	2	N	-0-					8
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	13	1	135	2	N	-0-					8
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	18	1	166	2	N	-0-					8
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-			14
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	93	1	1051	2	N	-0-			14
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	2	N	-0-			14
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	2	N	-0-			14
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

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	79	1	934	2	N	-0-			4
01	930	N	716	-0-	-214	-0-	58	1	658	2	N	-0-			4
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	N	-0-			4
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	88	1	824	2	N	-0-			4
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

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	106	1	1250	2	N	-0-			7
01	1302	N	867	-0-	-435	-0-	71	1	796	2	N	-0-			7
02	1176	N	817	-0-	-359	-0-	72	1	745	2	N	-0-			7
03	1302	N	994	-0-	-308	-0-	96	1	898	2	N	-0-			7
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

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	256	1	3031	2	N	-0-			6
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	288	1	3249	2	N	-0-			6
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	303	1	3148	2	N	-0-			6
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	326	1	3061	2	N	-0-			6
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

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	2	N	-0-					42
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	126	1	1425	2	N	-0-					42
02	1372	N	1327	-0-	-45	-0-	117	1	1210	2	N	-0-					42
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	137	1	1291	2	N	-0-					42
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

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

12	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	237	1	2805	2	N	-0-					27
01	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	258	1	2911	2	N	-0-					27
02	2884	X	2344	-0-	-540	-0-	206	1	2138	2	N	-0-					27
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	329	1	3095	2	N	-0-					27
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

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	155	1	1836	2	N	-0-					14
01	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	135	1	1520	2	N	-0-					14
02	1932	N	1465	-0-	-467	-0-	129	1	1336	2	N	-0-					14
03	1984	N	320	-0-	-1664	-0-	31	1	289	2	N	-0-					14
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	N	-0-					13
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	141	1	1588	2	N	-0-					13
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	153	1	1592	2	N	-0-					13
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1837	2	N	-0-					13
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1719	2	N	-0-					13
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	116	1	1307	2	N	-0-					13
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1306	2	N	-0-					13
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210	1	1973	2	N	-0-					13
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511	2	N	-0-					9
01	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	124	1	1400	2	N	-0-					9
02	2128	N	1417	-0-	-711	-0-	124	1	1293	2	N	-0-					9
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	226	1	2120	2	N	-0-					9
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

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
12	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	251	1	2969	2	N	-0-					27
01	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	272	1	3072	2	N	-0-					27
02	3360	X	3067	-0-	-293	-0-	269	1	2798	2	N	-0-					27
03	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	322	1	3021	2	N	-0-					27
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

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
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	2	N	-0-					5
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	177	1	1999	2	N	-0-					5
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	182	1	1887	2	N	-0-					5
03	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	176	1	1653	2	N	-0-					5
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

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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	N	-0-					7
01	961	N	781	-0-	-180	-0-	64	1	717	2	N	-0-					7
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	N	-0-					7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	114	1	1076	2	N	-0-					7
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

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
12	14074	X	12087	-0-	-1987	-0-	938	1	11112	2	N	34	171	1			48
							37	9									
01	14074	X	12485	-0-	-1589	-0-	1011	1	11394	2	N	73					121
							80	9									
02	11872	X	10521	-0-	-1351	-0-	924	1	9597	2	N	-0-					121
03	12741	X	11771	-0-	-970	-0-	1119	1	10507	2	N	132	163	1			90
							145	9									
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									

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
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12					137
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19					156
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	189	2	11	9	N	10	84	1			82
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8					90
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1615	2	34	9	N	31	88	1			26
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	N	37					63
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					87
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31	88	1			30
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					202
*01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					202
*02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					202
*03	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					202
*04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	189	1			15
*05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	#	855	-0-	-261	-0-	813	3	42	9	Y	38					119
01	1116	#	693	-0-	-423	-0-	676	3	17	9	Y	15					134
02	952	#	527	-0-	-425	-0-	517	3	10	9	Y	9	70	1			73
03	1054	#	933	-0-	-121	-0-	912	3	21	9	Y	19					92
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					28
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					28
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					28
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

12	3100	N	3681	-0-	581	581	3415	3	266	9	N	242	176	1			222
01	3100	N	3241	-0-	141	722	2809	3	432	9	N	393	340	1			275
02	2800	N	3312	-0-	512	1234	2670	3	642	9	N	584	540	1			319
03	4516	X	3282	-0-	-1234	-0-	2811	3	471	9	N	428	516	1			231
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

12	93	N	6	-0-	-87	-0-	4	3	2	9	N	2					147
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	3	2	9	N	2					149
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					149
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					149
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	425	3	97	9	N	88					99
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	359	3	110	9	N	100	177	1			22
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	287	3	85	9	N	77					99
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	248	3	108	9	N	98	175	1			22
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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	Y	34	74	1			70
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	849	3	45	9	Y	41					111
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	689	3	35	9	Y	32	78	1			65
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	861	3	59	9	Y	54					119
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	749	3	44	9	N	40	90	1			42
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	766	3	55	9	N	50					92
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	605	3	43	9	N	39	95	1			36
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	947	3	73	9	N	66					102
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

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
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	470	2	23	9	N	21					153
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	562	2	21	9	N	19					172
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	510	2	23	9	N	21					193
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	576	2	29	9	N	26	191	1			28
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

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					22
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					22
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					22
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	3	6	9	N	5					120
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	N	5					125
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6					131
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	3	4	9	N	4					135
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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	101	3	43	9	N	39					50
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15					65
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	107	3	13	9	N	12	70	1			7
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	3	21	9	N	19					26
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

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	812	N	692	-0-	-120	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

12	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	1031	3	77	9	N	70	179	1			171
01	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	978	3	67	9	N	61	170	1			62
02	1456	X	752	-0-	-704	-0-	698	3	54	9	N	49					111
03	1271	X	540	-0-	-731	-0-	515	3	25	9	N	23					134
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

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	N	6					92
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					94
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	N	5					99
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					104
*04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					106
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					106

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
12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					182
01	727	R	727	-0-	-0-	-0-	715	2	12	9	N	11					193
02	868	#	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					193
03	961	#	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					193
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					69
*05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					69

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05		14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					9

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

12	3379	X	135	-0-	-3244	-0-	135	2			N	-0-					119
01	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2849	2			N	-0-					119
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					119
03	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	2434	2			N	-0-					119
04	2940	X	1424	-0-	-1516	-0-	1424	2			N	-0-					119
05	3751	X	2620	-0-	-1131	-0-	2620	2			N	-0-					119

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	991	2	55	9	N	50					167
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	2821	2	468	9	N	425	383	1	2	8	207
02	2800	N	4321	-0-	1521	1521	3958	2	363	9	N	330	384	1			153
03	3100	N	3534	-0-	434	1955	3343	2	191	9	N	174	190	1			137
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

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	2	15	9	N	14					127
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	N	23					150
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					150
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	N	20					170

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					133
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					133
02	3108	X	45	-0-	-3063	-0-	45	2			N	-0-					133
03	3441	X	17	-0-	-3424	-0-	17	2			N	-0-					133
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

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

12	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					102
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					102
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					102
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					102
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

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					44
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					44
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					44
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					44
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					45
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					45
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	163	1			37
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	723	2	11	9	N	10					47
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					57
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					62
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

	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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16					81
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19					100
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					115
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22	100	1			37
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

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

	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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	2	33	9	N	30	179	1			53
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	509	2	44	9	N	40					93
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	567	2	36	9	N	33					126
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	550	2	24	9	N	22	100	1			48
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

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

	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
12	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	4244	2	77	9	N	70					146
01	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	4667	2	70	9	N	64					210
02	4536	X	3876	-0-	-660	-0-	3809	2	67	9	N	61	171	1			100
03	5022	X	3982	-0-	-1040	-0-	3918	2	64	9	N	58	81	1			77
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

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

	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
12	0		2365	-0-	2365	5851	2324	2	41	9	N	37					101
01	8196	X	2345	-0-	-5851	-0-	2301	2	44	9	N	40					141
02	3808	X	1706	-0-	-2102	-0-	1680	2	26	9	N	24					165
03	4216	X	1630	-0-	-2586	-0-	1606	2	24	9	N	22	135	1			52
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	-0-					48
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	31	1	247	3	N	-0-					48
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	N	-0-					48
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					48
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	N	-0-					48
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	28	1	222	3	N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	130	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	132	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	123	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	125	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	656	3	36	9	N	33	170	1			28
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2	2	8			28
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					28
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					28
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

12	2046	X	588	-0-	-1458	-0-	31	1	557	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	337	-0-	-841	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	714	-0-	-350	-0-	5	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	10	1	1710	2	N	-0-					-0-
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					110
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
02	700	N	209	-0-	-491	-0-	198	2	11	9	N	10					120
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					120
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	92	1			28
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7578	2	96	9	N	87					115
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					115
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					115
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					115
*04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					115
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					115

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	676	1	1839	2	N	140	165	1			53
							154	9									
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	666	1	1796	2	N	120					173
							132	9									
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	602	1	1626	2	N	131	171	1			133
							144	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	700	1	1768	2	N	140	170	1	5	8	98
							154	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	621	1	1630	2	N	122	153	1			67
							134	9									
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	739	1	1841	2	N	106					173
							117	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	236	1	649	2	Y	9					9
							10	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	257	1	711	2	Y	4					13
							4	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	216	1	600	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	443	1	1116	2	Y	55	48	8			10
							61	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	343	1	877	2	Y	6					16
							7	9									
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	13	1	34	2	Y	-0-	16	1			-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	567	1	1558	2	Y	-0-					79
01	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	449	1	1210	2	Y	2					81
							2	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	447	1	1225	2	Y	35					116
							39	9									
03	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	523	1	1322	2	Y	56	115	1			57
							62	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	495	1	1315	2	Y	47					104
							52	9									
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	555	1	1392	2	Y	34	111	1			27
							37	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
12	1922	N	925	-0-	-997	-0-	240	1	679	2	Y	5					6
							6	9									
01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	321	1	872	2	Y	6					12
							7	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	385	1	1042	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	352	1	895	2	Y	6					9
							7	9									
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									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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

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
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	476	1	1306	2	Y	38					46
							42	9									
01	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	441	1	1194	2	Y	30					76
							33	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	393	1	1070	2	Y	29	90	1			15
							32	9									
03	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	495	1	1250	2	Y	36					51
							40	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

12	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	574	1	1573	2	Y	-0-					29
01	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	568	1	1531	2	Y	1					30
							1	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	539	1	1459	2	Y	16					46
							18	9									
03	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	596	1	1506	2	Y	23	45	1			24
							25	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	576	1	1506	2	Y	21					45
							23	9									
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	662	1	1652	2	Y	14	48	1			11
							15	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	48	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	437	1	1198	2	Y	5					6
							6	9									
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	357	1	961	2	Y	3					9
							3	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	419	1	1054	2	Y	5					7
							6	9									
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									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	547	1	1480	2	Y	-0-					137
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	406	1	1113	2	Y	-0-					137
02	2352	N	1145	-0-	-1207	-0-	303	1	842	2	Y	-0-					137
03	2015	N	1117	-0-	-898	-0-	315	1	801	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
04	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	294	1	767	2	Y	-0-					137
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	925	2	Y	27					164
							30	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	388 7	1 9	1061	2	Y	6					7
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	322 6	1 9	867	2	Y	5					12
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	257 4	1 9	700	2	Y	4	14	1			2
03	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	341 6	1 9	865	2	Y	5					7
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

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
12	2418	X	1766	-0-	-652	-0-	475 1	1 9	1290	2	Y	1	44	1			17
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	625	1	1703	2	Y	-0-					17
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	496	1	1342	2	Y	-0-					17
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	542	1	1367	2	Y	-0-					17
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	683	1	1874	2	Y	9					11
							10	9									
01	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	572	1	1547	2	Y	7					18
							8	9									
02	2492	X	2095	-0-	-397	-0-	563	1	1524	2	Y	7	22	1			3
							8	9									
03	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	656	1	1666	2	Y	8					11
							9	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	2	N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	182	1	766	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	174	1	651	2	N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	182	1	755	2	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	89	1	810	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

12	186	N	158	-0-	-28	-0-	29	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	30	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

12	279	N	208	-0-	-71	-0-	38	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	457	1	2066	2	Y	223	168	1			134
							245	9									
01	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	429	1	1809	2	Y	69	170	1			33
							76	9									
02	2688	X	1982	-0-	-706	-0-	400	1	1503	2	Y	72					105
							79	9									
03	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	456	1	1892	2	Y	191	186	1			110
							210	9									
04	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	227	1	2070	2	Y	200	191	1			119
							220	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					119

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	60	-0-	-33	-0-	9	1	32	2	Y	17	56	1			33
							19	9									
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	7	2	Y	21					54
							23	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	Y	8	55	1			7
							9	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	356	1	1348	2	Y	33					40
							36	9									
*04	3000	N	3436	-0-	436	436	356	1	2974	2	Y	96	49	1			87
							106	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	343					Y	NO RPT					87

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	112	1	341	2	Y	-0-	2	1			1
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	286	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	111	1	332	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	71	1	371	2	Y	-0-					1
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	51	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	62	1	256	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

12	93	N	60	-0-	-33	-0-	37	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3					5
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					6
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					7
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					7
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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 #: 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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	163 48	1 9	616	2	Y	44	92	1			6
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	192 29	1 9	535	2	Y	26					32
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	151 44	1 9	353	2	Y	40					72
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	134 34	1 9	542	2	Y	31	96	1			7
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	122 17	1 9	498	2	Y	15					22
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	135	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	228	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	232	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	118	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	548	-0-	-292	-0-	108	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	177 1	1 9	519	2	Y	1	9	1			3
01	1209	N	878	-0-	-331	-0-	219	1	659	2	Y	-0-	2	1			1
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	199 1	1 9	534	2	Y	1	1	1			1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	214 1	1 9	630	2	Y	1	1	1			1
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	123	1	570	2	Y	-0-					1
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	496	N	57	-0-	-439	-0-	18	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	50	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	57	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	Y	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	82	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	304	1	1086	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	462	1	1250	2	Y	7					9
							8	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	463	1	1065	2	Y	10					19
							11	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	366	1	1427	2	Y	9	26	1			2
							10	9									
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	333	1	1296	2	Y	4					6
							4	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					6

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	213	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	892	-0-	-286	-0-	222	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	193	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	237	1	723	2	Y	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	142	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	124	1	278	2	Y	594	455	1			139
							653	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	87	1	200	2	Y	393	301	1			231
							432	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	125	2	Y	322	330	1			223
							354	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	494	2	Y	521	459	1			285
							573	9									
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	96	1	875	2	Y	257	175	1			367
							283	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					367

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	121	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	122	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	78	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	105	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	84	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	79	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	144	-0-	-166	-0-	78	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	63	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	322	1	1172	2	Y	3	22	1			7
							3	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	317	1	1072	2	Y	-0-	4	1			3
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	338	1	1055	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	356	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	196	1	1240	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	594	1	2404	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	620	1	2347	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	572	1	1935	2	Y	-0-	1	1			1
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	631	1	2362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	333	1	2483	2	Y	-0-					1
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	245	1	874	2	Y	29	60	1			4
							32	9									
01	868	N	377	-0-	-491	-0-	116	1	242	2	Y	17					21
							19	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	131	2	Y	26					47
							29	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	310	1	1215	2	Y	19	62	1			4
							21	9									
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	224	1	835	2	Y	10					14
							11	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					14

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	90	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	73	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	77	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	129	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	110	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	91	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	93	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH 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
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	598	1	2420	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	636	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2180	-0-	-200	-0-	503	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	504	1	1833	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2387	-0-	-553	-0-	290	1	2097	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	318	1	1156	2	Y	-0-	3	1			1
01	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	340	1	1168	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	357	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	344	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	285	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	145	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	319	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	323	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	159	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	537	-0-	-243	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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
12	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	594	1	2400	2	Y	3	19	1			6
							3	9									
01	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	593	1	2236	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	3416	X	2271	-0-	-1145	-0-	522	1	1748	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	558	1	2056	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	274	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	218	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	396	-0-	-528	-0-	83	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	572	-0-	-451	-0-	111	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	490	-0-	-500	-0-	48	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

12	558	N	488	-0-	-70	-0-	114	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	113	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	85	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	267	-0-	-229	-0-	77	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	261	-0-	-189	-0-	53	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	135	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	243	-0-	-253	-0-	74	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	84	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	777	1	3230	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	772	1	2989	2	Y	-0-	1	1			1
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	749	1	2599	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	746	1	2839	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	388	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	533	1	2126	2	Y	7	54	1			17
							8	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	524	1	1945	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	420	1	1364	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	534	1	1957	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	353	1	2673	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	735	1	456	2	Y	28					73
							31	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1026	1	919	2	Y	8					81
							9	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	646	1	791	2	Y	-0-					81
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	721	1	1349	2	Y	34	80	1			35
							37	9									
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	731	1	1324	2	Y	4					39
							4	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					39

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	366	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	349	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	319	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	307	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	191	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	806	-0-	-2883	-0-	434	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	1691	-0-	-1613	-0-	757	1	934	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	699	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	741	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	55	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	313	-0-	-741	-0-	106	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	78	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

12	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	489	1	1850	2	Y	25					48
							28	9									
01	2542	X	2004	-0-	-538	-0-	536	1	1461	2	Y	6					54
							7	9									
02	2296	X	1449	-0-	-847	-0-	440	1	1003	2	Y	5					59
							6	9									
03	2356	X	1530	-0-	-826	-0-	315	1	1200	2	Y	14					73
							15	9									
04	2280	X	1097	-0-	-1183	-0-	237	1	860	2	Y	-0-					73
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					73

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	584	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	552	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	400	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3249	-0-	149	149	626	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3170	-0-	170	319	613	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	271	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	279	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	512	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	2	Y	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		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
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2324	-0-	-1458	-0-	472 2	1 9	1850	2	Y	2	13	1			4
01	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	581 1	1 9	2183	2	Y	1	3	1			2
02	3388	X	1824	-0-	-1564	-0-	428 1	1 9	1395	2	Y	1	2	1			1
03	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	355 1	1 9	1215	2	Y	1	1	1			1
04	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	209	1	1357	2	Y	-0-					1
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	456	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	419	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	420	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	447	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	199 25	1 9	1470	2	Y	23	13	1			10
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	782	1	3251	2	Y	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	832	1	3239	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3461	-0-	-95	-0-	773	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	798	1	3056	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3699	-0-	-351	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4285	-0-	1185	1185	774	1	3483	2	Y	25	26	1			27
							28	9									
01	3100	N	3864	-0-	764	1949	733	1	3073	2	Y	53	62	1			18
							58	9									
02	2800	N	3284	-0-	484	2433	688	1	2573	2	Y	21					39
							23	9									
03	5847	X	3414	-0-	-2433	-0-	659	1	2724	2	Y	28	34	1			33
							31	9									
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	314	1	2836	2	Y	40	41	1			32
							44	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					32

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	22	1			7
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	276	1	899	2	Y	-0-	4	1			3
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	437	1	1429	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	579	1	2144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	3000	N	3197	-0-	197	197	370	1	2825	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	42					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	51	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	382	-0-	-207	-0-	73	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	95	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	55	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	73	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	69	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	286	1	1008	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	275	1	894	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	258	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	940	-0-	-362	-0-	233	1	707	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	865	-0-	-275	-0-	140	1	724	2	Y	1					1
							1	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	181	1	794	2	Y	176	142	1			152
							194	9									
01	2170	N	789	-0-	-1381	-0-	108	1	439	2	Y	220	290	1			82
							242	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	292	1	1073	2	Y	107					189
							118	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	2	Y	112	152	1			149
							123	9									
04	750	N	186	-0-	-564	-0-	14	1	92	2	Y	73	124	1			98
							80	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					98

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	52	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	106	-0-	-297	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2202	-0-	-681	-0-	450	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	679	1	2598	2	Y	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	713	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	737	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	385	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	256	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	257	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	220	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	859	-0-	-288	-0-	217	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	112	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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
12	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	254	1	1138	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	346	1	1397	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	372	1	1282	2	Y	4					7
							4	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	350	1	1312	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	187	1	1406	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1457	N	702	-0-	-755	-0-	149	1	530	2	Y	21	153	1			30
							23	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	989	2	Y	29					59
							32	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	35	1	25	2	Y	14					73
							15	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					73
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	7					80
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	123	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	151	1	496	2	Y	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	132	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	521	-0-	-161	-0-	125	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	115	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	286	-0-	-303	-0-	81	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
12	2046	X	1936	-0-	-110	-0-	402	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	468	1	1707	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	455	1	1497	2	Y	-0-	1	1			1
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	466	1	1676	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	249	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	282	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	299	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	296	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	294	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	152	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2263	X	1709	-0-	-554	-0-	361	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	689	-0-	-1915	-0-	183	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	497	-0-	-1208	-0-	96	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	61	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	218	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	989	-0-	-344	-0-	190	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	188	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	219	1	910	2	Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	548	1	2195	2	Y	-0-					-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	606	1	2287	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	549	1	1847	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2078	-0-	-650	-0-	454	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	1770	-0-	-1020	-0-	229	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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
12	3100	N	3644	-0-	544	544	686	1	2958	2	Y	-0-	3	1			1
01	3100	N	2775	-0-	-325	219	558	1	2217	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1790	N	1571	-0-	-219	-0-	353	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1304	-0-	-494	-0-	278	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1529	-0-	-211	-0-	178	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	459	1	1935	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	440	1	1722	2	Y	-0-	1	1			1
02	2352	X	1740	-0-	-612	-0-	388	1	1351	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2883	X	1412	-0-	-1471	-0-	299	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2790	X	1333	-0-	-1457	-0-	159	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	541	1	2163	2	Y	9	75	1			23
							10	9									
01	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	589	1	2218	2	Y	4	15	1			12
							4	9									
02	2688	X	2252	-0-	-436	-0-	518	1	1731	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
03	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	619	1	2310	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	284	1	2040	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3100	N	3543	-0-	443	443	649	1	2894	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3523	-0-	423	866	684	1	2839	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2602	-0-	-198	668	553	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	3769	X	3101	-0-	-668	-0-	609	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	261	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	63	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

12	589	N	127	-0-		-462	-0-	50	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	135	-0-		-392	-0-	57	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-	72	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-		-32	-0-	41	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

12	155	N	113	-0-		-42	-0-	46	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-		-0-	-0-	61	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-		-0-	-0-	75	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-		-0-	-0-	94	1	263	2	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-		-0-	-0-	64	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

12	14B2	EXT	124	-0-		124	124	25	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	359	-0-		359	483	76	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	359	-0-		359	842	81	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	1264	X	422	-0-		-842	-0-	88	1	334	2	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-		-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

12	356	N	356	-0-		-0-	-0-	90	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-		-0-	-0-	93	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-		-0-	-0-	89	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-		-0-	-0-	97	1	273	2	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-		-0-	-0-	62	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

12	248	N	162	-0-		-86	-0-	29	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-		-0-	-0-	46	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-		-0-	-0-	43	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-		-0-	-0-	45	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-		-29	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	56	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	68	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	59	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	47	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	38	1	28	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	38	1	19	2	Y	2					3
							2	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	48	2	Y	3					6
							3	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	35	1	17	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	Y	1					2
							1	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	72	1	186	2	N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	63	1	133	2	N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	53	1	91	2	N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	2	N	-0-					-0-
*04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	563	2	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	129	1	542	2	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	122	1	459	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	127	1	528	2	N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	0	W	4	-0-	4	10	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	365	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	396	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2994	-0-	194	194	652	1	2342	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3898	-0-	798	992	782	1	3116	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3869	-0-	869	1861	409	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

12	310	N	252	-0-	-58	-0-	58	1	194	2	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	62	1	187	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	78	1	218	2	N	-0-					-0-
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-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					97
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					97
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					213
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					213
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					213
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8	9	N	7					220
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					220
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					220

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					151
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					151
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	88	1	191	9	N	174					204
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	9	N	166	324	1			46
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	9	N	67					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

12	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1699	-0-	-345	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1357	-0-	-782	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

12	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1909	3	45	9	N	41					141
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1658	3	21	9	N	19					160
02	1764	N	1606	-0-	-158	-0-	1573	3	33	9	N	30					190
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1840	3	11	9	N	10	165	1			35
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					7
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					7
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					7
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					7
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					7
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
*05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					13
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					13
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					13
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					13
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					13
*05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					3
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					3
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					3
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					3
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					3
*05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					18
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					18
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					18
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					18
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					5
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					5
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					5
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					5
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					5
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					5

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
12	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
04	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
*05	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1181	-0-	-648	-0-	200	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1027	-0-	-802	-0-	11	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1472	-0-	1472	3266	1472	2			Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	340	185	2			Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

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

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	421	1	7079	2	N	-0-			-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	303	1	4922	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	144	1	4289	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	78	1	2316	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

12	713	N	397	-0-	-316	-0-	26	1	371	2	N	-0-			42
01	899	N	31	-0-	-868	-0-	2	1	29	2	N	-0-			42
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	22	1	360	2	N	-0-			42
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	N	-0-			42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

12	713	N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	N	-0-			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	N	-0-			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	21	1	620	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	163	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	133	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	84	1	2510	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					2
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					2
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					2
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					2
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					2
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7730	2	8	9	N	7					39
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8113	2	4	9	N	4					43
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7669	2	1	9	N	1					44
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8277	2	2	9	N	2					46
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					46
*05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					46

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
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1456	-0-	-10	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
*05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					50
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					50
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					50
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					50
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					50
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4938	-0-	1838	1838	4938	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3050	-0-	50	1888	3050	2			N	-0-					-0-
*05	4183	X	2295	-0-	-1888	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					10
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					10
02	924	N	784	-0-	-140	-0-	784	2			N	-0-					10
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					10
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					10
*05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
*05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
*05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	277	1	3883	2	N	-0-					262
01	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	236	1	3975	2	N	-0-					262
02	4060	X	3613	-0-	-447	-0-	209	1	3393	2	N	10					272
							11	9									
03	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	136	1	4064	2	N	18	195	1			95
							20	9									
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

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
12	5084	X	4652	-0-	-432	-0-	310	1	4342	2	N	-0-					196
01	5084	X	4807	-0-	-277	-0-	270	1	4537	2	N	-0-					196
02	4452	X	3934	-0-	-518	-0-	228	1	3698	2	N	7					203
							8	9									
03	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	150	1	4467	2	N	14	195	1			22
							15	9									
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	264	1	3700	2	N	-0-					12
01	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	214	1	3592	2	N	-0-					12
02	3668	X	3351	-0-	-317	-0-	194	1	3157	2	N	-0-					12
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					12
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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	55	1	767	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	42	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	248	1	3481	2	N	-0-					73
01	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	200	1	3365	2	N	-0-					73
02	3444	X	2832	-0-	-612	-0-	164	1	2658	2	N	9					82
							10	9									
03	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	97	1	2895	2	N	6					88
							7	9									
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

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

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
12	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	251	1	3514	2	N	-0-					200
01	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	205	1	3452	2	N	-0-					200
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	197	1	3207	2	N	13					213
							14	9									
03	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	112	1	3335	2	N	39	196	1			56
							43	9									
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

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
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	2	N	-0-					150
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	N	-0-					150
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	-0-					150
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-					150
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-					150
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-					150

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
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	2	N	-0-					224
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	64	1	1076	2	N	-0-					224
02	1316	N	1124	-0-	-192	-0-	65	1	1059	2	N	-0-					224
03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	27	1	809	2	N	-0-					224
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

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
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	269	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	228	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	226	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	138	1	4124	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	215	1	3013	2	N	-0-					88
01	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	191	1	3207	2	N	-0-					88
02	3052	X	2761	-0-	-291	-0-	160	1	2601	2	N	-0-					88
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	101	1	3016	2	N	-0-					88
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					65
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					65
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	5 7	1 9	135	2	Y	6	9	1			7
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	417	2	Y	8	5	1			10
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	6 14	1 9	223	2	Y	13	17	1			6
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	3 9	1 9	133	2	Y	8	7	1			7
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	14 10	1 9	375	2	Y	9	4	1			12
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	4 3	1 9	165	2	Y	3	2	1			13

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					187
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					187
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					187
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					187

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					262
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					262
*05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					262

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					123
01	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	3			N	-0-					123
02	1425	N	1336	-0-	-89	-0-	1336	3			N	-0-					123
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					123
*04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					123
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
12	11470	X	8607	-0-	-2863	-0-	8570	2	37	9	N	34	198	1			8
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6623	2	45	9	N	41					49
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5509	2	35	9	N	32	67	1			14
03	10788	X	10321	-0-	-467	-0-	10254	2	67	9	N	61					75
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

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
12	6200	X	2782	-0-	-3418	-0-	2771	2	11	9	N	10	64	1			25
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21	9	N	19					44
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5369	2	35	9	N	32	63	1			13
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7054	2	43	9	N	39					52
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

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
12	9424	X	8511	-0-	-913	-0-	287	1	8150	2	Y	67	57	1			74
							74	9									
01	9424	X	8096	-0-	-1328	-0-	243	1	7777	2	Y	69	54	1			89
							76	9									
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	185	1	7245	2	Y	67	118	1			38
							74	9									
03	8525	X	8175	-0-	-350	-0-	151	1	7933	2	Y	83	59	1			62
							91	9									
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									

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
12	11408	X	11056	-0-	-352	-0-	372	1	10586	2	Y	89	75	1			97
							98	9									
01	11408	X	10806	-0-	-602	-0-	325	1	10387	2	Y	85	73	1			109
							94	9									
02	10080	X	8972	-0-	-1108	-0-	220	1	8657	2	Y	86	147	1			48
							95	9									
03	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	192	1	10084	2	Y	114	79	1			83
							125	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4458	-0-		-564	-0-		150	1	4267	2	Y	37	31	1			38
									41	9									
01	5022	X	3898	-0-		-1124	-0-		117	1	3740	2	Y	37	29	1			46
									41	9									
02	4368	X	3774	-0-		-594	-0-		93	1	3648	2	Y	30	59	1			17
									33	9									
03	4464	X	4437	-0-		-27	-0-		82	1	4304	2	Y	46	30	1			33
									51	9									
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									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	4955	-0-		-3694	-0-		162	1	4592	2	Y	183	162	1			207
									201	9									
01	8649	X	5028	-0-		-3621	-0-		146	1	4666	2	Y	196	155	1			248
									216	9									
02	7812	X	4589	-0-		-3223	-0-		109	1	4293	2	Y	170	317	1			101
									187	9									
03	7905	X	5077	-0-		-2828	-0-		91	1	4788	2	Y	180	152	1			129
									198	9									
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									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7387	-0-		-735	-0-		249	1	7091	2	Y	43	37	1			46
									47	9									
01	8122	X	6843	-0-		-1279	-0-		206	1	6591	2	Y	42	34	1			54
									46	9									
02	6776	X	5228	-0-		-1548	-0-		129	1	5054	2	Y	41	72	1			23
									45	9									
03	7502	X	6547	-0-		-955	-0-		121	1	6368	2	Y	53	38	1			38
									58	9									
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									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2050	-0-		-213	-0-		69	1	1974	2	Y	6	6	1			7
									7	9									
01	2356	N	2066	-0-		-290	-0-		62	1	1996	2	Y	7	6	1			8
									8	9									
02	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-		48	1	1896	2	Y	7	11	1			4
									8	9									
03	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-		44	1	2324	2	Y	9	6	1			7
									10	9									
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									

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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	Y	29	77	1	1	8	6
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	222	2	29	9	Y	26					32
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	168	2	18	9	Y	16					48
03	372	N	113	-0-	-259	-0-	79	2	34	9	Y	31					79
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

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2582	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2327	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	55	1	2178	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	2666	N	2355	-0-	-311	-0-	44	1	2305	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
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									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	3441		1480	-0-	-1961	-0-	1480	2			N	-0-					35
01	4199		3820	-0-	-379	-0-	3820	2			N	-0-					35
02	1960	#	1578	-0-	-382	-0-	1578	2			N	-0-					35
03	1643	#	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					35
04	3330		1375	-0-	-1955	-0-	1375	2			N	-0-					35
05	3441		1348	-0-	-2093	-0-	1348	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
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	39	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	82	1	813	2	Y	1					8
							1	9									
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	67	1	657	2	Y	1					9
							1	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	710	2	Y	7					16
							8	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	4	6	1			14
							4	9									
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

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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	23	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					7
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					7
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					7
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					7
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

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					20
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					20
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					20
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					20
04	1290	X	938	-0-	-352	-0-	938	2			N	-0-					20
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					20

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					28
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					28
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					28
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	150	1	1645	2	Y	-0-					17
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	161	1	1758	2	Y	-0-					17
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	130	1	1443	2	Y	-0-					17
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	146	1	1510	2	Y	-0-					17
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	139	1	1373	2	Y	-0-					17
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	2	Y	-0-					16
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	2	Y	-0-					16
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-					16
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-					16
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	134	1	1331	2	Y	-0-					16
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	264	1	2888	2	Y	1					41
							1	9									
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	271	1	2957	2	Y	1					42
							1	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	234	1	2611	2	Y	2					44
							2	9									
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	320	1	3305	2	Y	1	41	1			4
							1	9									
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3261	2	Y	3					7
							3	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					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
12	3627	X	2229	-0-	-1398	-0-	186	1	2042	2	Y	1					41
							1	9									
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3363	2	Y	1					42
							1	9									
02	3220	X	2616	-0-	-604	-0-	215	1	2399	2	Y	2					44
							2	9									
03	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	197	1	2034	2	Y	1	41	1			4
							1	9									
04	3510	X	1378	-0-	-2132	-0-	126	1	1249	2	Y	3					7
							3	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3875	X	3133	-0-	-742	-0-	262	1	2869	2	Y	2					43
							2	9									
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	348	1	3792	2	Y	1					44
							1	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	285	1	3181	2	Y	2					46
							2	9									
03	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	321	1	3321	2	Y	2	43	1			5
							2	9									
04	4020	X	3400	-0-	-620	-0-	312	1	3086	2	Y	2					7
							2	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	146	1	1599	2	Y	-0-					34
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	165	1	1804	2	Y	-0-					34
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	Y	-0-					34
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	154	1	1595	2	Y	-0-					34
04	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	137	1	1361	2	Y	-0-					34
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	176	1	1931	2	Y	1					34
							1	9									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	2	Y	1					35
							1	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	155	1	1727	2	Y	1					36
							1	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	Y	2	34	1			4
							2	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	176	1	1745	2	Y	2					6
							2	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					84
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					84
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					84
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					84
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					84
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					12
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					12
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					12
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					12
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	94	1	427	2	N	-0-					145
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	135	1	421	2	N	-0-					145
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					145
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					145
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					140
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					140
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					140
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					140
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

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
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	68	1	283	2	N	-0-					90
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					90
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					90
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	83	1	419	2	N	-0-					90
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

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					154
01	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					154
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					154
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					154
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					154
05	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	3324	2			N	-0-					27
01	3689	X	2451	-0-	-1238	-0-	2451	2			N	-0-					27
02	3332	X	2529	-0-	-803	-0-	2529	2			N	-0-					27
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	266	1	3484	2	N	-0-					27
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					45
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					45
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	188	1	3909	2	N	-0-					45
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					45
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					45
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1797	-0-	-962	-0-	1797	2			N	-0-					150
01	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					150
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					150
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	-0-					150
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

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					112
01	1550	X	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					112
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					112
03	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					112
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

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	708	-0-	-2175	-0-	708	2			N	-0-					124
01	1581	X	712	-0-	-869	-0-	712	2			N	-0-					124
02	1260	X	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					124
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	188	1	2469	2	N	-0-					124
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

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	2495	2			N	-0-					23
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					23
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					23
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	253	1	3309	2	N	-0-					23
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					92
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					92
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	284	2			N	-0-					92
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					92
04	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					92
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					61
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					61
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					61
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					61
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					61
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					17
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					17
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					17
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					48
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					48
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					48
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					48
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					48
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					129
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					129
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					129
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					129
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					129
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					92
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					92
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					92
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					92
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					139
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					139
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	314	2			N	-0-					139
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					139
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					139
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					110
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					110
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					110
04	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	2			N	-0-					110
*05	3100	N	3166	-0-	66	176	3166	2			N	-0-					110

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					115
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					115
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					115
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					115
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					115
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					115

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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

12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					230
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					230
02	3080	X	2301	-0-	-779	-0-	2301	2			N	-0-					230
*03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					230
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					230
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					230

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					117
01	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			N	-0-					117
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					119
*03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					119
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					179
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					179
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					179
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					179
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					179
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					179

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1054	N	75	-0-	-979	-0-	75	2			N	-0-					334
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					334
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					334
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					334
04	1530	N	962	-0-	-568	-0-	962	2			N	-0-					334
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

12	806	N	787	-0-	-19	-0-	72	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	66	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	91	1	845	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	51	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	715	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	930	N	899	-0-	-31	-0-	82	1	817	2	Y	-0-					1
01	930	N	858	-0-	-72	-0-	79	1	779	2	Y	-0-					1
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					1
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	80	1	741	2	Y	-0-					1
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1158	2	Y	-0-					47
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	113	1	1117	2	Y	-0-					47
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	103	1	1041	2	Y	-0-					47
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					47
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					22
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	143	1	1419	2	Y	-0-					22
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	Y	-0-					22
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

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
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	345	1	3428	2	Y	-0-					12
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	389	1	3847	2	Y	-0-					12
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	351	1	3553	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	530	1	4920	2	Y	-0-					12
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	674	2	Y	3					19
							3	9									
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	66	1	657	2	Y	1					20
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	7					27
							8	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	4	4	1			27
							4	9									
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									

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
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-					7
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-					7
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-					7
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					7
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	112	1	1120	2	Y	-0-					10
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	108	1	1071	2	Y	-0-					10
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	89	1	902	2	Y	-0-					10
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	108	1	1006	2	Y	-0-					10
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									

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
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-					16
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	142	1	1405	2	Y	-0-					16
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	110	1	1117	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	131	1	1225	2	Y	-0-					16
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									

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	706	-0-	-224	-0-	65	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	577	-0-	-322	-0-	53	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	2	Y	-0-					2
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	49	1	478	2	Y	-0-					2
02	756	N	553	-0-	-203	-0-	49	1	504	2	Y	-0-					2
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	90	1	839	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	668	-0-	-448	-0-	62	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	121	1	1133	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	143	1	1422	2	Y	-0-					16
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	141	1	1401	2	Y	-0-					16
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	149	1	1393	2	Y	-0-					16
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

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	25 2	1 9	248	2	Y	2					6
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	-0-					6
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					6
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					6
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	113	1	1123	2	Y	-0-					6
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	-0-					6
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	89	1	906	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	101	1	956	2	Y	-0-					6
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-

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
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	91	1	922	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	106	1	985	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3348	X	2698	-0-	-650	-0-	247	1	2451	2	Y	-0-					15
01	3348	X	2082	-0-	-1266	-0-	190	1	1892	2	Y	-0-					15
02	2912	X	2536	-0-	-376	-0-	228	1	2306	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	318	1	2974	2	Y	-0-					15
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									

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
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	922	2	Y	3					22
							3	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-					22
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	11	2	8			31
							12	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	2	Y	3	7	1			27
							3	9									
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									

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
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	253	1	2525	2	Y	4					21
							4	9									
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	227	1	2244	2	Y	1					22
							1	9									
02	1176	N	538	-0-	-638	-0-	48	1	487	2	Y	3					25
							3	9									
03	1302	N	506	-0-	-796	-0-	49	1	457	2	Y	-0-	6	1			19
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	276	-0-	-65	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	191	-0-	-117	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	130	1	1299	2	Y	-0-					15
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	136	1	1351	2	Y	-0-					15
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	116	1	1182	2	Y	3					18
							3	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	140	1	1303	2	Y	6					24
							7	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

12	434	N	236	-0-	-198	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					4
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					4
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-					4
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					4
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	226	1	2258	2	Y	6					20
							7	9									
01	1519	N	532	-0-	-987	-0-	49	1	483	2	Y	-0-					20
02	2212	N	866	-0-	-1346	-0-	78	1	788	2	Y	-0-					20
03	2480	N	638	-0-	-1842	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					20
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

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	Y	-0-					-0-
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	Y	3					20
							3	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	Y	-0-					20
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	89	1	906	2	Y	7	1	8			26
							8	9									
03	1550	N	979	-0-	-571	-0-	95	1	882	2	Y	2	5	1			23
							2	9									
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

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
12	1364	N	908	-0-	-456	-0-	83	1	825	2	Y	-0-					8
01	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	98	1	961	2	Y	-0-					8
02	1092	N	1024	-0-	-68	-0-	92	1	931	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	125	1	1166	2	Y	-0-					8
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

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
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	45	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	437	-0-	-338	-0-	39	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	886	-0-	-261	-0-	81	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	172	1	1714	2	Y	-0-					1
01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	135	1	1333	2	Y	-0-					1
02	1568	N	1046	-0-	-522	-0-	94	1	951	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	134	1	1249	2	Y	-0-					1
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									

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
12	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	156	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
01	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	130	1	1287	2	Y	-0-					3
02	1624	N	965	-0-	-659	-0-	87	1	877	2	Y	1					4
							1	9									
03	1705	N	944	-0-	-761	-0-	92	1	852	2	Y	-0-	1	1			3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	51	1	511	2	Y	-0-					15
01	775	N	456	-0-	-319	-0-	42	1	414	2	Y	-0-					15
02	728	N	395	-0-	-333	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					15
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	Y	-0-					15
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	Y	-0-					-0-
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

12	899	N	796	-0-	-103	-0-	73	1	723	2	Y	-0-					7
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	89	1	880	2	Y	-0-					7
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	776	2	Y	4					11
							4	9									
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	81	1	803	2	Y	2					12
							2	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	80	1	797	2	Y	1					13
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	Y	8					21
							9	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	840	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	-0-					23
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	80	1	798	2	Y	-0-					23
02	1400	N	958	-0-	-442	-0-	86	1	871	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	122	1	1141	2	Y	-0-					23
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									

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
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					6
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	55	1	549	2	Y	1					7
							1	9									
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	48	1	491	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	121	1	1201	2	Y	-0-					3
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-					3
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-					3
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

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
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	88	1	874	2	Y	-0-					5
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	Y	-0-					5
02	924	N	747	-0-	-177	-0-	67	1	679	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	961	N	803	-0-	-158	-0-	78	1	725	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	96	1	953	2	Y	-0-					8
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	Y	-0-					8
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	932	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	2	Y	-0-					8
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	142	1	1409	2	Y	-0-					11
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	146	1	1448	2	Y	-0-					11
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-					11
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

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
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					2
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	63	1	628	2	Y	-0-					2
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	-0-					2
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	61	1	569	2	Y	6					8
							7	9									
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

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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	86	1	859	2	Y	-0-					13
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	91	1	904	2	Y	-0-					13
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	98	1	913	2	Y	-0-					13
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

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	Y	-0-					1
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					1
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

12	2697	N	1507	-0-	-1190	-0-	137	1	1370	2	Y	-0-					19
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	129	1	1279	2	Y	-0-					19
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	129	1	1314	2	Y	-0-					19
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	167	1	1555	2	Y	-0-					19
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					20
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					20
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	36	1	363	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	46	1	433	2	Y	-0-					20
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					7
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					7
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					7
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					7
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	173	1	1731	2	Y	-0-					1
01	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	185	1	1825	2	Y	-0-					1
02	1988	N	1794	-0-	-194	-0-	161	1	1632	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	178	1	1673	2	Y	8					9
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	125	1	1249	2	Y	-0-					11
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	117	1	1162	2	Y	-0-					11
02	1260	N	835	-0-	-425	-0-	75	1	759	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	102	1	944	2	Y	-0-					11
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	160	1	1596	2	Y	-0-					10
01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	136	1	1346	2	Y	-0-					10
02	1596	N	782	-0-	-814	-0-	70	1	712	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					10
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					3
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					3
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					3
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					3
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	Y	-0-					8
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	110	1	1093	2	Y	-0-					8
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	Y	-0-					11
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	132	1	1314	2	Y	-0-					2
01	1395	N	999	-0-	-396	-0-	92	1	907	2	Y	-0-					2
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	133	1	1355	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1457	N	883	-0-	-574	-0-	84	1	792	2	Y	6					8
							7	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	212	1	2112	2	Y	-0-					11
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	-0-					11
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	185	1	1884	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	241	1	2254	2	Y	-0-					11
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

12	992	N	460	-0-	-532	-0-	42	1	418	2	Y	-0-					2
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	2	Y	-0-					2
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1099	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	Y	9					11
							10	9									
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

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	114	1	1139	2	Y	-0-					16
01	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	94	1	937	2	Y	-0-					16
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	105	1	1065	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	100	1	926	2	Y	-0-					16
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	110	1	1089	2	Y	-0-					2
01	930	N	682	-0-	-248	-0-	63	1	619	2	Y	-0-					2
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	Y	-0-					2
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	158	1	1475	2	Y	-0-					2
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

12	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	749	2	Y	-0-					4
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1075	2	Y	-0-					2
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1037	2	Y	2					4
							2	9									
02	1064	N	783	-0-	-281	-0-	70	1	712	2	Y	1					5
							1	9									
03	1178	N	843	-0-	-335	-0-	82	1	761	2	Y	-0-					5
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

12	310	N	295	-0-	-15	-0-	27	1	268	2	Y	-0-					11
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					11
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					11
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					13
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					13
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					13
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

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	91	1	902	2	Y	2	83	1			13
							2	9									
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	85	1	840	2	Y	-0-					13
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	791	2	Y	-0-					13
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	Y	27					40
							30	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	198	1	1967	2	Y	-0-					6
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	201	1	1990	2	Y	-0-					6
02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	160	1	1626	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	197	1	1835	2	Y	-0-					6
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

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
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	187	1	1867	2	Y	-0-					7
01	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-					7
02	2044	N	1850	-0-	-194	-0-	166	1	1684	2	Y	-0-					7
03	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	177	1	1654	2	Y	-0-					7
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

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
12	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	220	1	2191	2	Y	-0-					12
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	216	1	2141	2	Y	1					13
							1	9									
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	191	1	1940	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	231	1	2155	2	Y	-0-					13
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

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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	129	1	1290	2	Y	9					58
							10	9									
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	133	1	1314	2	Y	8					66
							9	9									
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	116	1	1180	2	Y	2	2	8			66
							2	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	Y	-0-	64	1			2
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

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
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	104	1	1037	2	Y	3					21
							3	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	101	1	995	2	Y	-0-					21
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	Y	9	1	8			29
							10	9									
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	110	1	1028	2	Y	2	4	1			27
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	4					24
							4	9									
01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	131	1	1293	2	Y	1					25
							1	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1182	2	Y	16	3	8			38
							18	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	143	1	1334	2	Y	4	5	1			37
							4	9									
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	2	Y	-0-					11
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	116	1	1150	2	Y	-0-					11
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	107	1	1082	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	122	1	1137	2	Y	8					19
							9	9									
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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

12	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	146	1	1458	2	Y	-0-					3
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	142	1	1407	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	133	1	1348	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	195	1	1822	2	Y	44					47
							48	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	129	1	1289	2	Y	-0-					3
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	125	1	1231	2	Y	-0-					3
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	95	1	968	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	807	-0-	-154	-0-	74	1	733	2	Y	-0-					2
01	930	N	675	-0-	-255	-0-	62	1	613	2	Y	-0-					2
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	51	1	518	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	97	1	902	2	Y	7					9
							8	9									
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

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
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	790	2	Y	3					24
							3	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	85	1	845	2	Y	1					25
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	10	2	8			33
							11	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	Y	4	5	1			32
							4	9									
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									

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
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	129	1	1285	2	Y	-0-					19
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	Y	-0-					19
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	118	1	1197	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	139	1	1300	2	Y	-0-					19
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									

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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	121	1	1208	2	Y	-0-					36
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	120	1	1187	2	Y	-0-					36
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	110	1	1117	2	Y	-0-					36
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	129	1	1205	2	Y	-0-					36
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

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
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-					46
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	109	1	1083	2	Y	-0-					46
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	99	1	1008	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	106	1	989	2	Y	-0-					46
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

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
12	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-					19
01	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	191	1	1891	2	Y	-0-					19
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	163	1	1654	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	2	Y	-0-					19
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					15
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	25	1	250	2	Y	-0-					15
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					15
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					15
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	98	1	974	2	Y	-0-					5
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	96	1	946	2	Y	-0-					5
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	861	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	Y	-0-					8
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	136	1	1359	2	Y	3					28
							3	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	2					30
							2	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1344	2	Y	25	1	8			54
							28	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	6	11	1			49
							7	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	Y	-0-					7
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	77	1	759	2	Y	-0-					7
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	54	1	545	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	127	1	1187	2	Y	-0-					7
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	-0-					56
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	143	1	1418	2	Y	-0-					56
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	134	1	1361	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	165	1	1543	2	Y	-0-					56
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		102	-0-	102	102	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	110	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
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-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	-0-					12
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-					12
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					12
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					12
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

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
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	133	1	1322	2	Y	-0-					27
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	125	1	1232	2	Y	-0-					27
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	116	1	1175	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	143	1	1333	2	Y	-0-					27
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	101	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	97	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	79	1	804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	93	1	866	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	52	1	515	2	Y	-0-					8
01	651	N	452	-0-	-199	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					8
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	Y	-0-					8
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	Y	-0-					8
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

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
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	83	1	827	2	Y	8					26
							9	9									
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	76	1	756	2	Y	21					47
							23	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	Y	1	43	1			5
							1	9									
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

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
12	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	92	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	76	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	69	1	705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	900	2	Y	-0-					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	153	1	1516	2	Y	-0-					7
02	1596	N	1515	-0-	-81	-0-	136	1	1375	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	165	1	1544	2	Y	-0-					10
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

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	150	1	1498	2	Y	-0-					25
01	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	154	1	1523	2	Y	-0-					25
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	131	1	1322	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	161	1	1504	2	Y	-0-					25
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	101	1	1008	2	Y	-0-					6
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	Y	-0-					6
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	86	1	874	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	99	1	919	2	Y	-0-					6
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	134	1	1330	2	Y	-0-					5
01	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	128	1	1270	2	Y	-0-					5
02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-	118	1	1196	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	32					37
							35	9									
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									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	188	1	1875	2	Y	-0-					27
01	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	188	1	1864	2	Y	1					28
							1	9									
02	1876	N	1861	-0-	-15	-0-	167	1	1693	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	197	1	1840	2	Y	-0-					28
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	120	1	1192	2	Y	4					13
							4	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	2	Y	3					16
							3	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	131	1	1335	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	132	1	1234	2	Y	1					21
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	190	1	1889	2	Y	1	23	1			8
							1	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	187	1	1859	2	Y	-0-					8
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	169	1	1714	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	181	1	1687	2	Y	-0-					8
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	2	Y	-0-					6
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	103	1	1020	2	Y	-0-					6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1015	2	Y	8					14
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	110	1	1101	2	Y	-0-					2
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	112	1	1110	2	Y	-0-					2
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	91	1	924	2	Y	-0-					2
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	108	1	1012	2	Y	8					10
							9	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					6
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	109	1	1079	2	Y	-0-					6
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	97	1	985	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	121	1	1132	2	Y	-0-					6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	-0-					11
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-					11
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-					11
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	Y	13					24
							14	9									
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									

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
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					8
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	67	1	659	2	Y	1					9
							1	9									
02	868	N	673	-0-	-195	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					9
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	78	1	725	2	Y	-0-					9
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

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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					4
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					4
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					4
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					4
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	136	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	130	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	114	1	1154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	130	1	1294	2	Y	-0-					6
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1278	2	Y	-0-					6
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	109	1	1106	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	Y	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	734	2	Y	-0-					11
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	55	1	544	2	Y	-0-					11
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	44	1	414	2	Y	4					15
							4	9									
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									

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
12	744	N	586	-0-	-158	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	49	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	942	2	Y	-0-					21
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	91	1	904	2	Y	-0-					21
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	76	1	778	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	97	1	906	2	Y	-0-					21
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									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	150	1	1488	2	Y	-0-					3
01	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	132	1	1313	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	134	1	1361	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	189	1	1763	2	Y	-0-					3
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

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	836	2	N	-0-					30
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	2	N	-0-					30
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	63	1	639	2	N	-0-					30
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	75	1	696	2	N	-0-					30
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	Y	-0-					6
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	Y	1					7
							1	9									
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	59	1	600	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					7
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

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
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	137	1	1360	2	Y	-0-					24
01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					24
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	116	1	1175	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	142	1	1328	2	Y	-0-					24
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

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
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-					6
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	172	1	1700	2	Y	-0-					6
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	169	1	1578	2	Y	11					17
							12	9									
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									

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
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					9
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					9
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					9
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6					15
							7	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	2	Y	4					19
							4	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	137	1	1393	2	Y	6	1	8			24
							7	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	1					25
							1	9									
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									

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
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-					16
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	-0-					16
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	106	1	985	2	Y	10					26
							11	9									
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									

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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	138	1	1372	2	Y	-0-					2
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	142	1	1403	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	117	1	1183	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	127	1	1184	2	Y	9					11
							10	9									
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	169	1	1690	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	117	1	1159	2	Y	-0-					3
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-					3
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	265	1	2643	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	257	1	2547	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	229	1	2329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	278	1	2595	2	Y	-0-					-0-
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-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

12	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	276	1	2749	2	Y	-0-					69
01	3131	X	2370	-0-	-761	-0-	217	1	2153	2	Y	-0-					69
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	256	1	2602	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	294	1	2743	2	Y	-0-					69
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

12	837	N	537	-0-	-300	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					24
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	48	1	469	2	Y	-0-					24
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	33	1	340	2	Y	-0-					24
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					24
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

12	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					25
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					25
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					25
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					25
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

12	806	N	760	-0-	-46	-0-	69	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	448	-0-	-327	-0-	41	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	50	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	66	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	140	1	1392	2	Y	-0-					4
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-					4
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	118	1	1202	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-					4
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	992	N	758	-0-	-234	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					6
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	77	1	759	2	Y	-0-					6
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	69	1	697	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	1					7
							1	9									
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

12	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	135	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	140	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	Y	-0-					-0-
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-

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	164	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	157	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	129	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	152	1	1421	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	129	1	1287	2	Y	-0-					74
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	113	1	1122	2	Y	-0-					74
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	122	1	1142	2	Y	-0-					74
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	135	1	1348	2	Y	-0-					8
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	127	1	1257	2	Y	-0-					8
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	119	1	1209	2	Y	-0-					8
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	138	1	1284	2	Y	-0-					8
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									

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
12	1240	N	601	-0-	-639	-0-	55	1	546	2	Y	-0-					8
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	140	1	1393	2	Y	-0-					8
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	859	2	Y	-0-					8
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	992	2	Y	-0-					8
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	617	-0-	-189	-0-	56	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	89	1	900	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					3
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					3
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-

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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	127	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	103	1	1045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	102	1	954	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					7
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					7
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					7
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	Y	-0-					7
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					7
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	49	1	439	2	Y	77					84
							85	9									

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
12	1457	N	440	-0-	-1017	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-					2
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	271	1	2694	2	Y	-0-					2
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	232	1	2355	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	257	1	2394	2	Y	-0-					2
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

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
12	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	154	1	1525	2	Y	-0-					2
01	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	152	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1199	-0-	-369	-0-	107	1	1091	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	161	1	1503	2	Y	-0-					2
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	2	Y	-0-					3
01	620	N	375	-0-	-245	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	744	N	161	-0-	-583	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					3
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

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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	203	1	2026	2	Y	-0-					52
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	187	1	1850	2	Y	-0-					52
02	1960	N	1957	-0-	-3	-0-	175	1	1781	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	295	1	2753	2	Y	-0-					52
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									

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	152	1	1509	2	N	-0-					135
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	167	1	1653	2	N	-0-					135
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	161	1	1635	2	N	-0-					135
03	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					135
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					20
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	727	2	Y	-0-					20
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	Y	15					35
							17	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	781	2	Y	6					41
							7	9									
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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	32	-0-	32	32	3	1	29	2	N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					17
*05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

12	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	245	1	2447	2	Y	-0-					11
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	252	1	2494	2	Y	-0-					11
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	225	1	2284	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
03	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	260	1	2426	2	Y	-0-					14
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

12	961	N	764	-0-	-197	-0-	69	1	695	2	Y	-0-					12
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	72	1	720	2	Y	-0-					12
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	72	1	736	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					12
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	169	1	1681	2	Y	-0-					4
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	166	1	1642	2	Y	-0-					4
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	132	1	1339	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	166	1	1556	2	Y	-0-					7
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	744	N	666	-0-	-78	-0-	61	1	605	2	Y	-0-					5
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	57	1	567	2	Y	-0-					5
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	50	1	508	2	Y	-0-					5
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	57	1	535	2	Y	-0-					5
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	156	1	1559	2	Y	-0-					3
01	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	125	1	1236	2	Y	-0-					3
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	162	1	1639	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	2	Y	-0-					3
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	181	1	1802	2	Y	-0-					4
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	166	1	1649	2	Y	-0-					4
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1446	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	179	1	1680	2	Y	36					40
							40	9									
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									

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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	658	2	Y	-0-					7
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	57	1	562	2	Y	-0-					7
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					7
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	2	Y	-0-					7
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

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
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	95	1	952	2	Y	4					13
							4	9									
01	1085	N	842	-0-	-243	-0-	77	1	762	2	Y	3					16
							3	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	940	2	Y	7	1	8			22
							8	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	958	2	Y	1					23
							1	9									
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									

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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	189	1	1884	2	Y	-0-					8
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	181	1	1790	2	Y	1					9
							1	9									
02	1876	N	1801	-0-	-75	-0-	161	1	1639	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	167	1	1577	2	Y	-0-					9
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-

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-					8
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-					8
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1785	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	2	Y	-0-					8
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
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									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2046	2	Y	-0-					89
01	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	146	1	1440	2	Y	-0-					89
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	160	1	1628	2	Y	2	2	8			89
							2	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	197	1	1831	2	Y	-0-					89
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	146	1	1455	2	Y	-0-					1
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	139	1	1373	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1282	-0-	-34	-0-	115	1	1165	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	128	1	1196	2	Y	-0-					1
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	61	1	602	2	Y	-0-					12
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					12
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					12
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	Y	-0-					12
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	161	-0-	-180	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	181	-0-	-127	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	236	-0-	-105	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					19
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					19
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	2	Y	-0-					6
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					6
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
03	1178	N	897	-0-	-281	-0-	87	1	810	2	Y	-0-					8
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

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
12	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	183	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	160	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	167	1	1698	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	207	1	1935	2	Y	-0-					-0-
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					7
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					7
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	Y	-0-					7
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2077	N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					22
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	164	1	1619	2	Y	-0-					22
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	185	1	1719	2	Y	-0-					22
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

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
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					3
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					3
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3
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-

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
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	111	1	1100	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	142	1	1408	2	Y	-0-					3
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	170	1	1588	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	113	1	1125	2	Y	-0-					19
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	Y	-0-					19
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	109	1	1108	2	Y	-0-					19
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	-0-					19
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									

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
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	276	1	2749	2	Y	-0-					11
01	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	241	1	2389	2	Y	-0-					11
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	246	1	2304	2	Y	1					13
							1	9									
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

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
12	2480	N	371	-0-	-2109	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					3
01	1953	N	347	-0-	-1606	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	28	1	283	2	Y	-0-					3
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					3
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

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
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	120	1	1199	2	Y	-0-					27
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	123	1	1221	2	Y	-0-					27
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	102	1	1041	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-					27
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	140	1	1398	2	Y	-0-					25
01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	141	1	1399	2	Y	-0-					25
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	123	1	1251	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	160	1	1493	2	Y	-0-					25
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

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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	Y	1					5
							1	9									
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	98	1	964	2	Y	-0-					5
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	108	1	1096	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-					5
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

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
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	98	1	977	2	Y	5					11
							6	9									
01	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	94	1	935	2	Y	2					13
							2	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	103	1	961	2	Y	3					18
							3	9									
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

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
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	81	1	804	2	Y	-0-					2
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	82	1	816	2	Y	-0-					2
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	69	1	701	2	Y	-0-					2
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					2
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

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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					1
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					1
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	128	1	1272	2	Y	-0-					11
01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	139	1	1381	2	Y	-0-					11
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	121	1	1225	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	134	1	1255	2	Y	1					14
							1	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	222	1	2209	2	Y	-0-					11
01	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	223	1	2206	2	Y	-0-					11
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	239	1	2229	2	Y	1					14
							1	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	201	1	2003	2	Y	1	111	1			9
							1	9									
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	189	1	1871	2	Y	-0-					9
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	190	1	1771	2	Y	-0-					9
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	47	1	467	2	Y	-0-					3
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	Y	-0-					3
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	49	1	454	2	Y	-0-					3
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	116	1	1151	2	Y	-0-					8
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	94	1	936	2	Y	-0-					8
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1057	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-					9
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

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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					14
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					14
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					14
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					14
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

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
12	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	276	1	2751	2	Y	-0-					6
01	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	273	1	2706	2	Y	-0-					6
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	243	1	2467	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	280	1	2614	2	Y	-0-					8
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	2	Y	1	27	1			9
							1	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	147	1	1454	2	Y	-0-					9
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	128	1	1300	2	Y	-0-					9
03	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	149	1	1392	2	Y	-0-					9
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

12	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	149	1	1482	2	Y	-0-					4
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	149	1	1477	2	Y	-0-					4
02	1456	N	1398	-0-	-58	-0-	125	1	1271	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	150	1	1401	2	Y	-0-					4
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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	176	1	1751	2	Y	-0-					4
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	140	1	1390	2	Y	-0-					4
02	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	117	1	1184	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	136	1	1266	2	Y	22					26
							24	9									
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									

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
12	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	351	1	3493	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	354	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3453	-0-	-103	-0-	309	1	3143	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	370	1	3457	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	280	-0-	-371	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

12	496	N	474	-0-	-22	-0-	43	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

12	1364	N	67	-0-	-1297	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					40
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2					42
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	37	1	377	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1216	2	Y	-0-					43
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

12	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	129	1	1281	2	Y	9					31
							10	9									
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	123	1	1222	2	Y	3					34
							3	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	Y	4	2	8			36
							4	9									
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	130	1	1217	2	Y	3					39
							3	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-					4
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	-0-					4
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	104	1	1052	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

12	713	N	671	-0-	-42	-0-	61	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	63	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	113	1	1121	2	Y	-0-					2
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	-0-					2
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	98	1	996	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1120	2	Y	-0-					2
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

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	181	1	1800	2	Y	-0-					3
01	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	132	1	1303	2	Y	-0-					3
02	1624	N	1291	-0-	-333	-0-	115	1	1175	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	181	1	1690	2	Y	-0-					3
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									

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2021

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	108	1	1076	2	Y	-0-					9
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	108	1	1077	2	Y	-0-					9
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	93	1	949	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	106	1	997	2	Y	-0-					10
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	278	1	2771	2	Y	-0-					4
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	285	1	2818	2	Y	-0-					4
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	250	1	2539	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	286	1	2678	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
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

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
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-					33
01	1612	N	905	-0-	-707	-0-	83	1	821	2	Y	1					34
							1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	133	1	1240	2	Y	2					37
							2	9									
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									

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
12	2790	N	1176	-0-	-1614	-0-	107	1	1069	2	Y	-0-					2
01	1643	N	717	-0-	-926	-0-	66	1	651	2	Y	-0-					2
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	197	1	2013	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	260	1	2425	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					34
*05	12	X	-0-	-0-	-12	-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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	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
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	307	1	3061	2	Y	-0-					4
01	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	293	1	2897	2	Y	-0-					4
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	299	1	3039	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	347	1	3242	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1156	2	Y	2					6
							2	9									
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	102	1	1007	2	Y	-0-					6
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	89	1	898	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	1271	N	787	-0-	-484	-0-	77	1	710	2	Y	-0-					6
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									

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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					3
01	279	N	46	-0-	-233	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					3
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					3
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-

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
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	-0-					4
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	115	1	1140	2	Y	-0-					4
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	1016	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	119	1	1110	2	Y	-0-					4
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

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
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	138	1	1377	2	Y	6					49
							7	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	2	Y	-0-					49
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	137	1	1284	2	Y	-0-					49
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

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
12	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	164	1	1630	2	Y	-0-					
							3	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	158	1	1562	2	Y	-0-					
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	141	1	1428	2	Y	3	3	8			
							3	9									
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	165	1	1544	2	Y	-0-					
04	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	156	1	1382	2	Y	-0-					
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	163	1	1450	2	Y	62	80	1			
							68	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					15
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					15
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					15
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					15
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

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
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	51	1	506	2	Y	-0-					37
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	48	1	473	2	Y	-0-					37
02	616	X	443	-0-	-173	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					37
03	682	X	530	-0-	-152	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					37
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-

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
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	149	1	1486	2	Y	5					55
							6	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1	1510	2	Y	2					57
							2	9									
02	1596	N	1412	-0-	-184	-0-	126	1	1284	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	153	1	1432	2	Y	-0-					57
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									

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
12	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	95	1	946	2	Y	4					47
							4	9									
01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					47
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	922	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	129	1	1206	2	Y	-0-					47
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

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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					4
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					4
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	2	Y	-0-					4
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	2	Y	-0-					4
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-

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
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1793	2	Y	-0-					8
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					8
02	1764	N	1668	-0-	-96	-0-	149	1	1515	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
03	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	165	1	1533	2	Y	-0-					11
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

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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	337	1	3353	2	Y	-0-					12
01	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	341	1	3381	2	Y	-0-					12
02	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	300	1	3051	2	Y	4	1	8			15
							4	9									
03	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	359	1	3353	2	Y	-0-					15
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

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
12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	173	1	1727	2	Y	2					9
							2	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	179	1	1768	2	Y	1					10
							1	9									
02	1792	N	1601	-0-	-191	-0-	143	1	1452	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	165	1	1541	2	Y	2					15
							2	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	83	1	832	2	Y	-0-					17
01	1023	N	734	-0-	-289	-0-	67	1	667	2	Y	-0-					17
02	840	N	647	-0-	-193	-0-	58	1	588	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	930	N	689	-0-	-241	-0-	66	1	623	2	Y	-0-					17
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									

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
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	113	1	1125	2	Y	-0-					37
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	2	Y	-0-					37
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	95	1	966	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	122	1	1134	2	Y	-0-					37
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-					3
01	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	138	1	1370	2	Y	-0-					3
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1393	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	134	1	1335	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	122	1	1210	2	Y	-0-					8
02	1400	N	597	-0-	-803	-0-	53	1	544	2	Y	-0-					8
03	1457	N	931	-0-	-526	-0-	91	1	840	2	Y	-0-					8
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									

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
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	Y	-0-					3
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-					3
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	195	1	1820	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	269	1	2676	2	Y	-0-					3
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	270	1	2675	2	Y	-0-					3
02	2632	N	2453	-0-	-179	-0-	220	1	2231	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	2945	N	2757	-0-	-188	-0-	268	1	2489	2	Y	-0-					3
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									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					1
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					1
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	Y	1					2
							1	9									
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					2
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

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
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	120	1	1196	2	Y	-0-					56
01	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	98	1	972	2	Y	-0-					56
02	1176	N	991	-0-	-185	-0-	89	1	901	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	112	1	1045	2	Y	-0-					56
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									

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
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	Y	-0-					9
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	244	1	2416	2	Y	1					10
							1	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	230	1	2338	2	Y	4	2	8			12
							4	9									
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	268	1	2498	2	Y	-0-					12
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	216	1	2151	2	Y	-0-					4
01	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	210	1	2080	2	Y	-0-					4
02	2156	N	2067	-0-	-89	-0-	185	1	1881	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	224	1	2089	2	Y	-0-					4
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									

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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	2	Y	-0-					76
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					76
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					76
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	624	2	Y	-0-					76
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

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
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	209	1	2083	2	N	97					114
							107	9									
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	212	1	2101	2	N	-0-					114
02	2072	N	2024	-0-	-48	-0-	181	1	1841	2	N	2	2	8			114
							2	9									
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	211	1	1972	2	N	51					165
							56	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		29	-0-	29	29	3	1	26	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
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	Y	-0-					19
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	Y	-0-					19
02	1316	N	1188	-0-	-128	-0-	106	1	1081	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	137	1	1282	2	Y	-0-					19
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

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
12	930	N	166	-0-	-764	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					9
01	279	N	98	-0-	-181	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					9
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					9
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5705	-0-	-123	-0-	520	1	5185	2	N	-0-					12
01	5828	X	4774	-0-	-1054	-0-	437	1	4337	2	N	-0-					12
02	5264	X	3296	-0-	-1968	-0-	291	1	2940	2	N	59	62	1	1	8	8
							65	9									
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	686	1	6415	2	N	-0-					8
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

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					115
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					115
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					115

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	182	1	1815	2	Y	-0-					3
01	2139	N	1512	-0-	-627	-0-	138	1	1374	2	Y	-0-					3
02	1848	N	1493	-0-	-355	-0-	134	1	1358	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1984	N	1640	-0-	-344	-0-	158	1	1473	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
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

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2197	-0-	-500	-0-	200	1	1989	2	Y	7					14
							8	9									
01	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	204	1	2016	2	Y	1					15
							1	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1896	2	Y	1					16
							1	9									
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	239	1	2227	2	Y	-0-					16
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									

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
12	2294	X	2126	-0-	-168	-0-	194	1	1932	2	Y	-0-					10
01	2294	X	2051	-0-	-243	-0-	188	1	1862	2	Y	1					11
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	169	1	1725	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	221	1	2056	2	Y	1					13
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	142	1	1414	2	Y	2					3
							2	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1526	2	Y	-0-					3
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1533	2	Y	1					4
							1	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	171	1	1604	2	Y	-0-					4
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	85	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	49	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	759	-0-	-171	-0-	73	1	686	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

12	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	233	1	2327	2	Y	-0-					10
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	238	1	2351	2	Y	1					11
							1	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	211	1	2141	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	251	1	2339	2	Y	1					14
							1	9									
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

12	589	N	518	-0-	-71	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	158	1	1473	2	Y	-0-					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

12	465	N	387	-0-	-78	-0-	35	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	30	1	280	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	255	1	2538	2	Y	-0-					3
01	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	255	1	2521	2	Y	-0-					3
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	234	1	2376	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	277	1	2588	2	Y	-0-					3
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									

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
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	200	1	1994	2	Y	-0-					8
01	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	201	1	1991	2	Y	-0-					8
02	2016	N	1973	-0-	-43	-0-	177	1	1796	2	Y	-0-					8
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	204	1	1907	2	Y	-0-					8
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									

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
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	248	1	2471	2	Y	-0-					38
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	232	1	2293	2	Y	-0-					38
02	2436	X	2230	-0-	-206	-0-	200	1	2028	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	271	1	2528	2	Y	34					72
							37	9									
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									

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
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	260	1	2586	2	Y	-0-					5
01	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	195	1	1921	2	Y	-0-					5
02	2800	N	2983	-0-	183	183	267	1	2716	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3392	-0-	292	475	324	1	3018	2	Y	45					50
							50	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	226	1	2252	2	Y	1					19
							1	9									
01	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	219	1	2171	2	Y	2					21
							2	9									
02	2380	X	2244	-0-	-136	-0-	201	1	2041	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
03	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	237	1	2211	2	Y	1					22
							1	9									
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									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1410	2	Y	-0-					4
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	145	1	1441	2	Y	-0-					4
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	130	1	1315	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	150	1	1401	2	Y	-0-					4
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

12	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	330	1	3287	2	Y	-0-					37
01	3627	X	3224	-0-	-403	-0-	296	1	2928	2	Y	-0-					37
02	3276	X	3101	-0-	-175	-0-	278	1	2821	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
03	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	331	1	3084	2	Y	-0-					37
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					70
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					70
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					70
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					70
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	88	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	861	2	Y	-0-					-0-
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									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	356	1	3546	2	Y	-0-					7
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	376	1	3718	2	Y	87	84	1			10
							96	9									
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	337	1	3423	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	396	1	3695	2	Y	-0-					10
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

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

12	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	176	1	1753	2	N	-0-					125
01	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	174	1	1727	2	N	-0-					125
02	1960	N	948	-0-	-1012	-0-	85	1	863	2	N	-0-					125
03	1922	N	804	-0-	-1118	-0-	78	1	726	2	N	-0-					125
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									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	651	N	404	-0-	-247	-0-	34	1	370	2	Y	-0-					14
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					14
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-					14
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					14
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					14
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3906 X	1925	-0-	-1981	-0-	127	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	3906 X	2344	-0-	-1562	-0-	157	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	3528 X	1487	-0-	-2041	-0-	104	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	2496	-0-	-1410	-0-	172	1	2324	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	99	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	95	1	855	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	86	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	925	-0-	-191	-0-	95	1	830	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	190	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	205	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	122	1	1063	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	218	1	3078	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	204	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2557	-0-	-299	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2902	-0-	-260	-0-	200	1	2702	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1200	-0-	-88	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-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
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3041	-0-	241	241	3041	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3295	-0-	-241	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	434	X	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	896	2	N	-0-					76
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-					76
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					76
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	90	1	1010	2	N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	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
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	253	1	2342	2	Y	-0-					14
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	2	Y	-0-					14
02	2464	N	2419	-0-	-45	-0-	218	1	2201	2	Y	-0-					14
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	259	1	2544	2	Y	-0-					14
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	244	1	2399	2	Y	-0-					14
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	259	1	2451	2	Y	-0-					14

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
12	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	212	1	1960	2	N	-0-					205
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	200	1	2052	2	N	-0-					205
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-	190	1	1923	2	N	-0-					205
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	203	1	1989	2	N	-0-					205
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	2	N	-0-					205
05	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	215	1	2032	2	N	-0-					205

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
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	287	1	2660	2	Y	-0-					60
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	333	1	3418	2	Y	-0-					60
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	300	1	3031	2	Y	-0-					60
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	338	1	3318	2	Y	-0-					60
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	319	1	3144	2	Y	-0-					60
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	337	1	3185	2	Y	-0-					60

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
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	215	1	1993	2	N	-0-					159
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	213	1	2185	2	N	-0-					159
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	195	1	1967	2	N	-0-					159
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	221	1	2171	2	N	-0-					159
04	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	206	1	2032	2	N	-0-					159
05	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	214	1	2020	2	N	-0-					159

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	174	1	1614	2	Y	-0-					78
01	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	163	1	1675	2	Y	-0-					78
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	141	1	1424	2	Y	-0-					78
03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	155	1	1525	2	Y	-0-					78
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	149	1	1464	2	Y	-0-					78
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	157	1	1484	2	Y	-0-					78

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
12	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	182	1	3447	2	N	-0-					160
01	4185	X	3690	-0-	-495	-0-	182	1	3508	2	N	-0-					160
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	159	1	3156	2	N	-0-					160
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	206	1	3948	2	N	-0-					160
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	201	1	3745	2	N	-0-					160
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	219	1	3797	2	N	-0-					160

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
12	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	297	1	2751	2	Y	-0-					39
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	249	1	2553	2	Y	-0-					39
02	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	256	1	2585	2	Y	-0-					39
03	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	250	1	2454	2	Y	-0-					39
04	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	262	1	2577	2	Y	-0-					39
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	255	1	2408	2	Y	-0-					39

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
12	1984	N	1577	-0-	-407	-0-	154	1	1423	2	Y	-0-					14
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	155	1	1591	2	Y	-0-					14
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	138	1	1395	2	Y	-0-					14
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	Y	-0-					14
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	Y	-0-					14
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	Y	-0-					14

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-					39
01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	155	1	1590	2	Y	-0-					39
02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	129	1	1305	2	Y	-0-					39
03	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-					39
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2053	-0-	-768	-0-	200	1	1853	2	N	-0-					32
01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	188	1	1925	2	N	-0-					32
02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-	160	1	1620	2	N	-0-					32
03	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	178	1	1745	2	N	-0-					32
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

12	992	N	861	-0-	-131	-0-	84	1	777	2	Y	-0-					78
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					78
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	65	1	661	2	Y	-0-					78
03	868	N	541	-0-	-327	-0-	50	1	491	2	Y	-0-					78
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					78
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					78

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-					130
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	854	2	N	-0-					130
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-					130
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-					130
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	N	-0-					130
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					130

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

12	620	N	439	-0-	-181	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					42
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	52	1	530	2	Y	-0-					42
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	72	1	730	2	Y	-0-					42
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	Y	-0-					42
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

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10954 - 11927

*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-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

12	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	146	1	2764	2	Y	-0-					4
01	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	147	1	2832	2	Y	-0-					4
02	T. A.		3057	-0-	3057	3057	146	1	2911	2	Y	-0-					4
03	T. A.		3328	-0-	3328	6385	165	1	3163	2	Y	-0-					4
04	T. A.		2873	-0-	2873	9258	146	1	2727	2	Y	-0-					4
*05	12420	X	3162	-0-	-9258	-0-	173	1	2989	2	Y	-0-					4

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	-0-			42
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-			42
02	476	X	379	-0-	-97	-0-	34	1	345	2	Y	-0-			42
03	527	X	379	-0-	-148	-0-	35	1	344	2	Y	-0-			42
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

12	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	124	1	1152	2	Y	-0-			42
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-			42
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1132	2	Y	-0-			42
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	116	1	1137	2	Y	-0-			42
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

12	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	150	1	1386	2	Y	-0-			42
01	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-			42
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	150	1	1514	2	Y	-0-			42
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	145	1	1420	2	Y	-0-			42
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

12	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	182	1	1682	2	Y	-0-			48
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2615	2	Y	-0-			48
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	193	1	1948	2	Y	-0-			48
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	214	1	2098	2	Y	-0-			48
04	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	170	1	1673	2	Y	-0-			48
05	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	178	1	1684	2	Y	-0-			48

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

12	868	N	670	-0-	-198	-0-	65	1	605	2	Y	-0-			42
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	Y	-0-			42
02	644	N	421	-0-	-223	-0-	38	1	383	2	Y	-0-			42
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	48	1	468	2	Y	-0-			42
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

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

12	4588	X	3803	-0-	-785	-0-	191	1	3612	2	N	-0-			167
01	4588	X	3899	-0-	-689	-0-	193	1	3706	2	N	-0-			167
02	4144	X	3743	-0-	-401	-0-	179	1	3564	2	N	-0-			167
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	202	1	3862	2	N	-0-			167
04	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	188	1	3514	2	N	-0-			167
05	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	202	1	3508	2	N	-0-			167

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	171	1	1905	2	Y	-0-			42
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	160	1	1824	2	Y	-0-			42
02	1960	N	1913	-0-	-47	-0-	169	1	1744	2	Y	-0-			42
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	186	1	2175	2	Y	-0-			42
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
12	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	390	1	3613	2	Y	-0-					48
01	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	364	1	3734	2	Y	-0-					48
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	347	1	3507	2	Y	-0-					48
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	377	1	3701	2	Y	-0-					48
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	382	1	3765	2	Y	-0-					48
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	416	1	3935	2	Y	-0-					48

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	188	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2670	-0-	-382	-0-	186	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	219	1	2955	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3689	X	3318	-0-	-371	-0-	219	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	220	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	219	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	242	1	3271	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	5952	X	5030	-0-	-922	-0-	332	1	4698	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4939	-0-	-1013	-0-	332	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4243	-0-	-1021	-0-	296	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	318	1	4298	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
02	420	N	189	-0-	-231	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	33	1	286	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3291	-0-	-41	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	184	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1704	-0-	-88	-0-	173	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	192	1	1677	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

12	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	316	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	373	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	389	1	3448	2	N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	442	1	3861	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

12	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	252	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	275	1	3816	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	252	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	260	1	3519	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	132	1	1783	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

12	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	117	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	131	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1056	-0-	-148	-0-	107	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	138	1	1208	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	253	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	267	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3540	-0-	-352	-0-	247	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	269	1	3635	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

12	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	77	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	72	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	267	1	2721	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	289	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2561	-0-	-15	-0-	260	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	300	1	2615	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	188	1	1916	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	179	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	169	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	191	1	1668	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

12	2728	X	1751	-0-	-977	-0-	116	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	200	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1808	-0-	-656	-0-	126	1	1682	2	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	229	1	3098	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

12	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	146	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	138	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1166	-0-	-430	-0-	118	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	141	1	1228	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	126	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	121	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	108	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	127	1	1110	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	1066	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	100	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	114	1	995	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	194	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	201	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1774	-0-	-270	-0-	180	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	218	1	1905	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	207	1	2106	2	N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	232	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	132	1	1152	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	174	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	180	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	154	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	175	1	1525	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	370	-0-	-591	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	298	-0-	-1376	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	419	-0-	-1429	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	127	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	138	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	100	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	110	1	994	2	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	110	1	961	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	254	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	281	1	2535	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	241	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	271	1	2367	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	3233	-0-	133	245	289	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3269	-0-	169	414	326	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	3690	X	3276	-0-	-414	-0-	332	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	356	1	3110	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	128	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	828	2	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	522	1	7387	2	N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	380	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3842	-0-	1042	1042	268	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	5848	X	4806	-0-	-1042	-0-	331	1	4475	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	204	1	2888	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	216	1	2994	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2816	-0-	-460	-0-	196	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	223	1	3021	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	194	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	212	1	1846	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	236	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	269	1	2434	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	299	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	319	1	2786	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	80	1	818	2	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	750	2	N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	86	1	751	2	N	-0-					-0-
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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	130	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	122	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	111	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	127	1	1105	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	172	1	1754	2	N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	186	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	190	1	1657	2	N	-0-					-0-
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-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	559	1	7901	2	N	-0-					-0-
01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	633	1	8794	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6582	-0-	-950	-0-	459	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	528	1	7133	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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 #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3877	-0-	-804	-0-	256	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	302	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3994	-0-	-150	-0-	278	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	297	1	4020	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

12	4433	X	3132	-0-	-1301	-0-	207	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3082	-0-	-1351	-0-	207	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3322	-0-	-682	-0-	232	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	253	1	3415	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

12	1023	N	618	-0-	-405	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	177	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	175	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	204	1	2764	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	177	1	2504	2	N	-0-					-0-
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	197	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	176	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	176	1	2385	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

12	3627	X	3061	-0-	-566	-0-	202	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2623	-0-	-1097	-0-	176	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1995	-0-	-1365	-0-	139	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1166	-0-	-2554	-0-	80	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

12	4526	X	4310	-0-	-216	-0-	385	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	403	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3609	-0-	-115	-0-	366	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	417	1	3642	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

12	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	297	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	307	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2737	-0-	-371	-0-	278	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	317	1	2767	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	40	1			146
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	64	1			83
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	35					118
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	3	61	9	Y	55	116	1	2	8	55
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	3	94	9	Y	85					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					208

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
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	83	1			49
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7	9	N	6					55
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					57
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	8					65
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

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
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	100	2	26	9	N	24	182	1			140
01	1798	N	148	-0-	-1650	-0-	140	2	8	9	N	7					147
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					152
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	231	2	58	9	N	53					205
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

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					127
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					127
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					127
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1					128
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	515	2	198	9	N	180	190	1			145
01	713	N	108	-0-	-605	-0-	23	2	85	9	N	77					222
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	346	2	94	9	N	85	185	1			122
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1547	2	166	9	N	151	186	1			87
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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1368	2	110	9	N	100					240
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1032	2	127	9	N	115	182	1			173
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1295	2	131	9	N	119	184	1			108
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1986	2	90	9	N	82					190
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

ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	447 378	1 9	118	3	Y	344	197	1			186
01	3100	N	5968	-0-	2868	2868	591 310	1 9	5067	3	Y	282	268	1	200	10	-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	68					Y	-0-					-0-
03	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	444	1	370	9	Y	336	369	1			322
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	403	1	609	9	Y	554	553	1			323
02	868	X	607	-0-	-261	-0-	243	1	364	9	Y	331	371	1			283
03	961	X	753	-0-	-208	-0-	322	1	431	9	Y	392	380	1			295
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

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	587	1	99	9	Y	90					150
01	930	N	601	-0-	-329	-0-	473	1	128	9	Y	116	191	1			75
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	259	1	195	9	Y	177	175	1			77
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	274	1	22	9	Y	20					97
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

12	1457	X	898	-0-	-559	-0-	587	1	311	9	Y	283	348	1			205
01	1457	X	877	-0-	-580	-0-	430	1	447	9	Y	406	357	1			254
02	1120	X	840	-0-	-280	-0-	476	1	364	9	Y	331	285	1			300
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	544	1	1416	3	Y	386	523	1			163
							425	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	427	1	58	9	Y	53	62	1			43
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	398	1	52	9	Y	47	61	1			29
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	433	1	61	9	Y	55	31	1			53
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	461	1	69	9	Y	63	60	1			56
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	450	1	19	3	Y	195	294	1			104
							215	9									
01	837	N	516	-0-	-321	-0-	350	1	166	9	Y	151					255
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	375	1	744	3	Y	144	143	1			256
							158	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	399	1	52	3	Y	175	291	1			140
							193	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	629	1	98	9	Y	89					127
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	589	1	183	9	Y	166	188	1			105
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	500	1	228	9	Y	207	192	1			120
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	586	3	200	9	Y	182	187	1			115
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

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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	490	1	69	9	Y	63					140
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	449	1	72	9	Y	65					205
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	342	1	30	9	Y	27					232
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	328	1	53	9	Y	48	188	1			92
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-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
12	T. A.		582	-0-	582	31754	442	1	140	9	Y	127	200	1			95
01	32181	X	427	-0-	-31754	-0-	318	1	109	9	Y	99	119	1			75
02	5404	X	394	-0-	-5010	-0-	262	1	4	3	Y	116	79	1			112
							128	9									
03	2914	X	1197	-0-	-1717	-0-	276	1	679	3	Y	220	270	1			62
							242	9									
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									

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2015	X	1199	-0-	-816	-0-	659	1	236	3	Y	276	371	1			274
							304	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	715	1	2308	3	Y	180	185	1			269
							198	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	656	1	3939	3	Y	411	545	1			135
							452	9									
03	4030	X	205	-0-	-3825	-0-	107	1	98	9	Y	89					224
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	549	3	316	9	Y	287	252	1			181
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	655	1	305	9	Y	277	322	1			136
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	472	1	287	9	Y	261	216	1			181
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	763	1	298	9	Y	271	318	1			134
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

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					224
01	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					224
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					224
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					224
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					224

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

12	3100	N	6227	-0-	3127	3127	493	1	5227	3	Y	461	484	1			88
							507	9									
01	3100	N	3470	-0-	370	3497	510	1	2468	3	Y	447	418	1			117
							492	9									
02	5968	X	2471	-0-	-3497	-0-	413	1	1696	3	Y	329	343	1			103
							362	9									
03	2511	X	1556	-0-	-955	-0-	473	1	714	3	Y	335	341	1			97
							369	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	438	1	54	9	Y	49	75	1			26
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	315	1	42	9	Y	38					64
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	271	1	40	9	Y	36	36	1			64
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	531	1	48	9	Y	44	73	1			35
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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	657	1	2297	3	Y	216	189	1			136
							238	9									
01	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	727	1	1059	3	Y	208	242	1			102
							229	9									
02	2744	X	1364	-0-	-1380	-0-	461	1	687	3	Y	196	162	1			136
							216	9									
03	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	922	1	1844	3	Y	202	238	1			100
							222	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	128	1	444	3	Y	176	185	1			118
							194	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	162	1	577	3	Y	186	186	1			118
							205	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	546	3	Y	135	170	1			83
							149	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	112	1	347	3	Y	157					240
							173	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	401	1	228	3	Y	158	107	1			84
							174	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	392	1	761	3	Y	166	109	1			141
							183	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	302	1	934	3	Y	159	211	1			89
							175	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	345	1	786	3	Y	170	107	1			152
							187	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	788	1	295	9	Y	268	370	1			157
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1036	1	198	9	Y	180	187	1			150
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	752	1	160	9	Y	145	191	1			104
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1644	1	459	9	Y	417	372	1			149
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
01	T. A.		95	-0-	95	143	95	1			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2022

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	1612	X	1248	-0-	-364	-0-	357	1	761	3	Y	118	80	1			63
							130	9									
01	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	240	1	1215	3	Y	124	81	1			106
							136	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	265	1	841	3	Y	118	158	1			66
							130	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	362	1	1029	3	Y	82	80	1			68
							90	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

12	11191	X	9095	-0-	-2096	-0-	311	1	8569	3	Y	195	120	1			252
							215	9									
01	11191	X	9201	-0-	-1990	-0-	423	1	8515	3	Y	239	373	1			118
							263	9									
02	7392	X	7287	-0-	-105	-0-	297	1	6785	3	Y	186	187	1			117
							205	9									
03	10788	X	8628	-0-	-2160	-0-	440	1	7954	3	Y	213	180	1			150
							234	9									
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									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	70					284
							77	9									
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	451	3	Y	68					352
							75	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	60	183	1			229
							66	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	70					299
							77	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

12	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	305	1	644	3	Y	508	369	1			269
							559	9									
01	1643	X	849	-0-	-794	-0-	355	1	494	9	Y	449	554	1			164
02	1400	X	1055	-0-	-345	-0-	456	1	185	3	Y	376	369	1			171
							414	9									
03	2449	X	1526	-0-	-923	-0-	543	1	525	3	Y	416	371	1			216
							458	9									
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									

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
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	428	1	4058	3	Y	768	806	1			146
							845	9									
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	428	1	3643	3	Y	748	697	1			197
							823	9									
02	3864	X	1843	-0-	-2021	-0-	413	1	786	3	Y	585	590	1			192
							644	9									
03	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	451	1	17792	3	Y	654	586	1			260
							719	9									
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									

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
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	130					283
							143	9									
01	496	X	285	-0-	-211	-0-	7	1	160	3	Y	107	190	1			200
							118	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	75					275
							83	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	181	1			175
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									

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
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	131	1	2734	3	Y	260	178	1			157
							286	9									
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	49	1	423	3	Y	280	189	1			248
							308	9									
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	3	Y	230	188	1			290
							253	9									
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	207	1	3150	3	Y	231	188	1			333
							254	9									
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									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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. GAS	(I) 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	6572	X	6069	-0-		-503	-0-	215	1	5824	3	Y	27					55
								30	9									
01	6541	X	5987	-0-		-554	-0-	286	1	5675	3	Y	24					79
								26	9									
02	5908	X	5262	-0-		-646	-0-	219	1	5018	3	Y	23					102
								25	9									
03	6417	X	5686	-0-		-731	-0-	301	1	5361	3	Y	22					124
								24	9									
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									

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. GAS	(I) 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	393	N	393	-0-		-0-	-0-	230	1	163	9	Y	148					260
01	472	N	472	-0-		-0-	-0-	264	1	208	9	Y	189	189	1			260
02	644	X	385	-0-		-259	-0-	273	1	112	9	Y	102	189	1	1	8	172
03	2201	X	653	-0-		-1548	-0-	269	1	222	3	Y	147	186	1	1	8	132
								162	9									
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									

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	X	106	-0-		-1692	-0-	4	1	94	3	Y	7					212
								8	9									
01	1798	X	1002	-0-		-796	-0-	32	1	787	3	Y	166	186	1			192
								183	9									
02	3080	X	981	-0-		-2099	-0-	39	1	813	3	Y	117					309
								129	9									
03	3410	X	1057	-0-		-2353	-0-	39	1	899	3	Y	108	185	1			232
								119	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	427	1	2635	3	Y	115	186	1			201
								127	9									
01	3069	X	2970	-0-		-99	-0-	376	1	2466	3	Y	116	190	1			127
								128	9									
02	9858	X	9858	-0-		-0-	-0-	325	1	9409	3	Y	113					240
								124	9									
03	3069	X	2235	-0-		-834	-0-	393	1	1725	3	Y	106	185	1			161
								117	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	1147	X	681	-0-	-466	-0-	629	1	52	9	Y	47	44	1			21
01	1116	X	648	-0-	-468	-0-	589	1	59	9	Y	54	42	1			33
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	500	1	116	9	Y	105	79	1			59
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	586	1	97	9	Y	88	113	1			34
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

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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	131	1	50	3	Y	-0-					100
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	110	1	18	3	Y	-0-					100
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	961	-0-	-434	-0-	727	1	234	9	Y	213	249	1			171
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	625	1	208	9	Y	189	245	1			115
02	700	X	662	-0-	-38	-0-	420	1	242	9	Y	220	125	1			210
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	478	1	321	3	Y	255	242	1			223
							281	9									
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	Y	3	150	1			65
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1494	-0-	-118	-0-	681	1	776	3	Y	34	164	1			75
							37	9									
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	720	1	1273	3	Y	93					168
							102	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	604	1	733	3	Y	59					227
							65	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	614	1	1008	3	Y	73	187	1			113
							80	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

12	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	108	1	2980	3	Y	205	176	1			216
							226	9									
01	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	147	1	2971	3	Y	155	184	1			187
							171	9									
02	3108	X	2767	-0-	-341	-0-	110	1	2525	3	Y	120	180	1			127
							132	9									
03	4495	X	2551	-0-	-1944	-0-	127	1	2293	3	Y	119	186	1			60
							131	9									
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									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	663	1	52	3	Y	84					220
							92	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	546	1	36	3	Y	71	193	1			98
							78	9									
02	560	X	496	-0-	-64	-0-	450	1	46	9	Y	42					140
03	2790	X	553	-0-	-2237	-0-	507	1	46	9	Y	42					182
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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	188	1			161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	188	1			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					184

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
12	2449	X	880	-0-	-1569	-0-	260	1	400	3	N	200	180	1			338
							220	9									
01	2449	X	392	-0-	-2057	-0-	260	1	10	3	N	111	187	1			262
							122	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	230	1	13	3	N	88					350
							97	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	373	1	108	9	N	98	183	1			265
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									

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

12	DLQ G-10	488	-0-	488	6217	315	3	173	9	Y	157	170	1			782
01	DLQ G-10	360	-0-	360	6577	235	3	125	9	Y	114	177	1			719
02	DLQ G-10	485	-0-	485	7062	303	3	182	9	Y	165					884
03	DLQ G-10	384	-0-	384	7446	246	3	138	9	Y	125	194	1			815
04	DLQ G-10	260	-0-	260	7706	95	3	165	9	Y	150	157	1			808
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7706					Y	NO RPT					808

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

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	23	1	22	2	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	38	1	42	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	45	1	52	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

12	620	N	549	-0-	-71	-0-	309	1	240	2	N	-0-					-0-
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	212	1	212	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	167	1	191	2	N	-0-					-0-
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	195	1	224	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

12	155	N	90	-0-	-65	-0-	50	1	40	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	57	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

12	155	N	90	-0-	-65	-0-	51	1	39	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	2	N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	55	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	2					69
							2	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	4					73
							4	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	5					78
							6	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	3					81
							3	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	4					85
							4	9									
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	3					88
							3	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	2	N	-0-					37
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	N	-0-					37
02	1204	N	1053	-0-	-151	-0-	40	1	1013	2	N	-0-					37
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	-0-					37
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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					87
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					87
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					87
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					87
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

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	13521 R	13521	-0-	-0-	-0-	62 61	1 9	13398	2	N	55	84	1			41
01	13909 R	13909	-0-	-0-	-0-	62 103	1 9	13744	2	N	94	83	1			52
02	12727	12636	-0-	-91	-0-	56 85	1 9	12495	2	N	77	83	1			46
03	13888	12054	-0-	-1834	-0-	60 188	1 9	11806	2	N	171	162	1			55
04	13440	12046	-0-	-1394	-0-	60 72	1 9	11914	2	N	65	82	1			38
05	13888	12544	-0-	-1344	-0-	62 77	1 9	12405	2	N	70					108

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	0 N	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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					84
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					84
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	82	1	278	2	Y	-0-					39
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	94	1	282	2	Y	-0-					39
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	2	Y	-0-					39
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	Y	-0-					39
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

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					53
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					53
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					53
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					53
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					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
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					113
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					113
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					113
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					113
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					113
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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
12	6727	X	6377	-0-	-350	-0-	6377	3			N	-0-	94	1			-0-
01	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	3290	-0-	-1890	-0-	3276	3	14	9	N	13	7	1			6
03	7006	X	4545	-0-	-2461	-0-	4530	3	15	9	N	14	15	1			5
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

12	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	3			N	-0-					1
01	3100	N	4592	-0-	1492	2049	4592	3			N	-0-					1
02	2800	N	3486	-0-	686	2735	3486	3			N	-0-					1
03	3100	N	3934	-0-	834	3569	3934	3			N	-0-					1
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	680	3	122	9	N	111	157	1			74
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	666	3	95	9	N	86	98	1			62
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	315	3	81	9	N	74	90	1			46
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	46	1			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1679	3	132	9	N	120	67	1			53
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1645	3	239	9	N	217	168	1			102
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	339	3	375	9	N	341	311	1			132
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	3	278	9	N	253	144	1			109
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	3	292	9	N	265	250	1			124
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	3	241	9	N	219	258	1			85
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					2
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					2
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					2
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			N	-0-					2
04	4500	X	4139	-0-	-361	-0-	4139	3			N	-0-					2
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9	5	1			4
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	4	1			-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1415	-0-	-1685	2626	1282	3	133	9	N	121	96	1			46
01	3896	X	1270	-0-	-2626	-0-	1270	3			N	-0-	38	1			8
02	2044	X	1091	-0-	-953	-0-	1057	3	34	9	N	31	30	1			9
03	2263	X	1469	-0-	-794	-0-	1448	3	21	9	N	19	21	1			7
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	146	3	175	9	N	159	158	1			1
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3100	N	4147	-0-	1047	1047	4146	3	1	9	N	1	3	1			-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-	28	1			-0-
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	4921	3	437	9	N	397	397	1			-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
*05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

12	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3092	3	8	9	N	7	117	1			14
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					14
02	2268	X	2184	-0-	-84	-0-	2140	3	44	9	N	40					54
03	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2708	3	30	9	N	27	16	1			65
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					12
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	1	1			11
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					11
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					11
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	282	3	437	9	N	397	397	1			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

12	4185	X	3086	-0-	-1099	-0-	3086	3			N	-0-					67
01	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3381	3	83	9	N	75	112	1			30
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-	30	1			-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	N	1					1
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

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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2065	3	174	9	N	158	98	1			60
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2476	3	31	9	N	28	49	1			39
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2062	3	43	9	N	39	60	1			18
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2825	3	43	9	N	39	42	1			15
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	667	3	15	9	N	14	8	1			6
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	447	3	26	9	N	24	19	1			11
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	3	15	9	N	14	20	1			5
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

12	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	3			N	-0-	48	1			-0-
01	3100	N	3661	-0-	561	1157	3661	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3049	-0-	249	1406	3049	3			N	-0-					-0-
03	2934	N	1528	-0-	-1406	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	130	-0-	-950	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	870	3	410	9	N	373	256	1			133
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					133
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	718	3	286	9	N	260	300	1			93
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	356	3	683	9	N	621	550	1			164
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

12	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16109	3	77	9	N	70	184	1			46
01	13981	X	13689	-0-	-292	-0-	13627	3	62	9	N	56	84	1			18
02	10108	X	8544	-0-	-1564	-0-	8483	3	61	9	N	55	38	1			35
03	15252	X	13046	-0-	-2206	-0-	12814	3	232	9	N	211	147	1			99
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

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
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7944	3	39	9	N	35	19	1			20
01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8723	3	130	9	N	118	107	1			31
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7454	3	161	9	N	146	96	1			81
03	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10178	3	179	9	N	163	196	1			48
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

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
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
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	2077	2	Y	7	9	1			1
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1580	2	Y	6	5	1			2
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	1084	2	Y	8	6	1			4
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90 20	1 9	1468	2	Y	18	19	1	2	8	1
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

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					160
01	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	544	2	6	9	N	5					165
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2258	2	30	9	N	27					192
03	868	N	73	-0-	-795	-0-	48	2	25	9	N	23	175	1			40
*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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					214
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					214
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					214
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					214
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					59
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					59
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					28
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264
05	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
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1839	2	22	9	N	20					220
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	N	14					234
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	N	11					245
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	9	N	14	186	1			73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2					260
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					260
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					260
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					260
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					274
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1287	2	20	9	N	18					292
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					294
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12	150	1			156
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					143
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5					148
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					150
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	964	2	138	9	N	125	163	1			5
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	724	2	43	9	N	39					44
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19					63
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	611	2	160	9	N	145	179	1			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					17
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					17
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	414	2	191	9	N	174	186	1			5
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6					61
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					69
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	784	2	130	9	N	118	159	1			28
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2135	2	34	9	N	31					205
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	9	N	26					231
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1985	2	26	9	N	24					255
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	2	21	9	N	19	167	1			107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					535
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					535
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					535
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					535
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					535
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					535

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	2803	N	2379	-0-	-424	-0-	2327	2	52	9	N	47					102
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1828	2	94	9	N	85	185	1			2
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	N	14					16
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1351	2	22	9	N	20					36
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					36
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					36

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54
01	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-					54
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					54
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					54
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	Y	11					17
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	492	2	4	9	Y	4					21
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	48	2	7	9	Y	6					27
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					27
04	480	N	94	-0-	-386	-0-	94	2			Y	-0-					27
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					27

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	N	8					72
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	45	2	20	9	N	18					90
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	36	2	10	9	N	9					99
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					99
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					99
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					99

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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					41
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					41
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					41
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					41
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					85
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-					85
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	3					88
							3	9									
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	2	N	-0-					88
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	24	122	1			43
							26	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	N	27					70
							30	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	40					110
							44	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	8					118
							9	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	N	28					118
							31	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1447	2	N	38	121	1			35
							42	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	N	26					61
							29	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	34					95
							37	9									
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									

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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	21	63	1			63
							23	9									
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	26	1	437	2	N	22					85
							24	9									
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	27	1	461	2	N	15					100
							17	9									
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	38	1	644	2	N	26					126
							29	9									
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									

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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	5					33
							6	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	5					38
							6	9									
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	4	1	70	2	N	7					45
							8	9									
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	63	2	N	6					51
							7	9									
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									

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
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	N	33					111
							36	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1256	2	N	43	76	1			78
							47	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	53					131
							58	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	N	28					159
							31	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-					53
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					53
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	N	-0-					53
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					53
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	11					131
							12	9									
01	341	N	122	-0-	-219	-0-	6	1	107	2	N	8					139
							9	9									
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	8	1	131	2	N	7					146
							8	9									
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	5					151
							6	9									
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									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

12	744	N	36	-0-	-708	-0-	1	1	23	2	N	11					81
							12	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	19					100
							21	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	16					116
							18	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	21	89	1			48
							23	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	2					100
							2	9									
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	39	1	661	2	N	5					105
							6	9									
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	34	1	589	2	N	5					110
							6	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	4	96	1			18
							4	9									
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									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1191	-0-	-948	-0-	1191	2			N	-0-					41
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					41
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					41
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					41
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					41
*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					41

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22	9	N	20					26
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2015	2	13	9	N	12					38
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2397	2	100	9	N	91					129
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2581	2	68	9	N	62	180	1			11
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

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					68
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					68
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					68
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					68
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					40
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					40
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

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
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					13
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					13
02	728	N	520	-0-	-208	-0-	520	2			N	-0-					13
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					13
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					13
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					13

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1340	2			N	-0-					63
01	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					63
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					63
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2					65
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					65
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					65

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					38
01	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	2			Y	-0-					38
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					38
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					38
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

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	N	10					10
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					10

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20					85
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	N	20	90	1			15
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					20
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					34
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					34
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					40
01	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	1399	2			N	-0-					40
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					40
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					40
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2267	-0-	-1639	-0-	2261	2	6	9	N	5					53
01	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	2	8	9	N	7					60
02	3108	X	1452	-0-	-1656	-0-	1443	2	9	9	N	8					68
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					68
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					30
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	646	2	2	9	N	2					32
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					35
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35					70
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

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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					51
01	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					51
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	9	N	25					70
05	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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					77
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					77
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					82
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					82
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					82

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
12	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1305	2	33	9	N	30					74
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1280	2	31	9	N	28	92	1			10
02	1148	N	777	-0-	-371	-0-	777	2			N	-0-					10
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25					35
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					35
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					35

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					31
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					31
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					31
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					31
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					31
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					31

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					45
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					45
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					50
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	N	20					70
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

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	4154	X	3725	-0-	-429	-0-	79	1	3646	2	N	-0-					30
01	4154	X	3127	-0-	-1027	-0-	74	1	3053	2	N	-0-					30
02	3752	X	3547	-0-	-205	-0-	73	1	3375	2	N	90					120
							99	9									
03	4154	X	3421	-0-	-733	-0-	68	1	3353	2	N	-0-					120
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

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

12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					115
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					115
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					115
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					115
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

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					16
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					16
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					16
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					16
04	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	2			N	-0-					16
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					16

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					105
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	847	2	39	9	N	35					140
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					140
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					140
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					140
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					140

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					379
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					379
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					379
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					379
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	N	9					120
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					123
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	N	2					125
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	561	3	72	9	N	65	183	1			7
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

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5580	X	4829	-0-	-751	-0-	4783	3	46	9	N	42					195
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2					197
02	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4547	3	1	9	N	1					198
03	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	5037	3	6	9	N	5					203
04	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	4765	3			N	-0-					203
05	5239	X	4455	-0-	-784	-0-	4455	3			N	-0-					203

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
12	1922	X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-					88
01	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-					88
02	1652	X	1194	-0-	-458	-0-	1194	2			N	-0-					88
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2819	2	173	9	N	157					245
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					124
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	T. A.		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					145
03	T. A.		951	-0-	951	1857	951	2			Y	-0-					145
04	T. A.		1011	-0-	1011	2868	1011	2			Y	-0-					145
*05	3450	X	582	-0-	-2868	-0-	582	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					81
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					81
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					81
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					81
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					81
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	12 10	1 9	16	2	N	9	17	1			-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	168 35	1 9	212	2	N	32	45	1			-0-
01	434	N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	364	N	45	-0-	-319	-0-	16	1	29	2	N	-0-					-0-
03	434	N	153	-0-	-281	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	329	-0-	-725	-0-	125 45	1 9	159	2	N	41	43	1			-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	75	1	330	2	N	-0-					-0-
02	952	X	406	-0-	-546	-0-	148 1	1 9	257	2	N	1	1	8			-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	117	1	369	2	N	-0-					-0-
04	390	X	213	-0-	-177	-0-	52	1	161	2	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-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
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	137	1	1209	2	N	-0-					25
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	N	-0-					25
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	133	1	1359	2	N	182	179	1	1	8	27
							200	9									
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									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	381	2	55	9	N	50					120
01	1147	N	744	-0-	-403	-0-	721	2	23	9	N	21					141
02	532	N	189	-0-	-343	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			141
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					141
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-					27
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19					46
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	155	174	1			27
							171	9									
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	229	1	3590	2	Y	36					68
							40	9									
01	5487	X	3677	-0-	-1810	-0-	214	1	3399	2	Y	58	101	1			25
							64	9									
02	4956	X	3942	-0-	-1014	-0-	259	1	3605	2	Y	71	2	8			94
							78	9									
03	5487	X	4373	-0-	-1114	-0-	255	1	4065	2	Y	48	103	1	2	8	37
							53	9									
04	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	237	1	3352	2	Y	119	114	1			42
							131	9									
05	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	218	1	3237	2	Y	2	2	8			42
							2	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

12	5549	X	3355	-0-	-2194	-0-	136	1	3150	2	Y	63	57	1			32
							69	9									
01	7006	X	374	-0-	-6632	-0-	298	1	76	9	Y	69	89	1			12
02	6328	X	359	-0-	-5969	-0-	278	1	6	2	Y	68	55	1	4	8	21
							75	9									
03	7006	X	3020	-0-	-3986	-0-	93	1	2905	2	Y	20	24	1	1	8	16
							22	9									
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	348	1	6844	2	Y	73	67	1			22
							80	9									
*05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	325	1	6015	2	Y	79	62	1	5	8	34
							87	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

12	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	362	1	3201	2	N	14					94
							15	9									
01	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	362	1	3173	2	N	111	172	1			33
							122	9									
02	3500	X	3417	-0-	-83	-0-	326	1	3089	2	N	2	2	8			33
							2	9									
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	389	1	3973	2	N	29	2	8			60
							32	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	382	1	3935	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	396	1	4057	2	N	180	177	1	3	8	60
							198	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	242	1	3799	2	Y	19					39
							21	9									
01	5301	X	3744	-0-	-1557	-0-	217	1	3448	2	Y	72	80	1			31
							79	9									
02	4788	X	3342	-0-	-1446	-0-	221	1	3075	2	Y	42	1	8			72
							46	9									
03	5301	X	3882	-0-	-1419	-0-	228	1	3625	2	Y	26	77	1	1	8	20
							29	9									
04	4500	X	3460	-0-	-1040	-0-	224	1	3159	2	Y	70	65	1			25
							77	9									
05	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	210	1	3119	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

12	14B2	EXT	229	-0-	229	229	217	2	12	9	N	11	4	1			7
01	14B2	EXT	28	-0-	28	257	28	2			N	-0-					7
02	260	X	3	-0-	-257	-0-	3	2			N	-0-	7	1			-0-
03	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

12	10633	X	9380	-0-	-1253	-0-	248	1	9011	2	N	110	183	1			64
							121	9									
01	10416	X	9172	-0-	-1244	-0-	248	1	8821	2	N	94					158
							103	9									
02	9408	X	7869	-0-	-1539	-0-	224	1	7526	2	N	108	180	1	8	8	78
							119	9									
03	10230	X	8794	-0-	-1436	-0-	248	1	8437	2	N	99	7	8			170
							109	9									
04	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	240	1	8112	2	N	96	182	1	1	8	83
							106	9									
05	9393	X	8747	-0-	-646	-0-	248	1	8396	2	N	94	10	8			167
							103	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					32
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					32
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					32
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					32
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					32
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					32

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

12	38130	X	24220	-0-	-13910	-0-	991	1	22926	2	Y	275	307	1			139
							303	9									
01	38130	X	2022	-0-	-36108	-0-	1580	1	442	9	Y	402	469	1			72
02	32396	X	1970	-0-	-30426	-0-	1499	1	35	2	Y	396	309	1	42	8	117
							436	9									
03	35867	X	20708	-0-	-15159	-0-	630	1	19784	2	Y	267	155	1	11	8	218
							294	9									
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									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

12	43989	X	26268	-0-	-17721	-0-	1076	1	24891	2	Y	274	256	1			92
							301	9									
01	42780	X	2153	-0-	-40627	-0-	1746	1	407	9	Y	370	396	1			66
02	35056	X	2010	-0-	-33046	-0-	1586	1	37	2	Y	352	292	1	11	8	115
							387	9									
03	38812	X	21831	-0-	-16981	-0-	667	1	20947	2	Y	197	270	1	4	8	38
							217	9									
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									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

12	63519	X	47346	-0-	-16173	-0-	1943	1	44949	2	Y	413	355	1			138
							454	9									
01	63519	X	3010	-0-	-60509	-0-	2544	1	466	9	Y	424	487	1			75
02	54460	X	2972	-0-	-51488	-0-	2452	1	57	2	Y	421	345	1	14	8	137
							463	9									
03	60295	X	43396	-0-	-16899	-0-	1325	1	41631	2	Y	400	452	1	7	8	78
							440	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	61132	X	51908	-0-	-9224	-0-	82	1	51459	2	Y	334	343	1			93
							367	9									
01	63761	X	63761	-0-	-0-	-0-	28	1	63403	2	Y	300	252	1			141
							330	9									
02	57138	X	57138	-0-	-0-	-0-	27	1	56792	2	Y	290	331	1	15	8	85
							319	9									
03	51925	X	49403	-0-	-2522	-0-	12	1	49070	2	Y	292	263	1	12	8	102
							321	9									
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									

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
12	82863	X	55910	-0-	-26953	-0-	88	1	55438	2	Y	349	359	1			97
							384	9									
01	68580	X	68580	-0-	-0-	-0-	30	1	68151	2	Y	363	290	1			170
							399	9									
02	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	28	1	58575	2	Y	312	379	1	9	8	94
							343	9									
03	59179	X	50172	-0-	-9007	-0-	12	1	49851	2	Y	281	268	1	7	8	100
							309	9									
04	62310	X	47305	-0-	-15005	-0-	103	1	46892	2	Y	282	271	1	2	8	109
							310	9									
05	64387	X	46110	-0-	-18277	-0-	126	1	45723	2	Y	237	264	1	9	8	73
							261	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 06/30/2021 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
12	263531	X	179865	-0-	-83666	-0-	278	1	177322	2	Y	2059	2085	1	2	8	275
							2265	9									
01	256556	X	204163	-0-	-52393	-0-	82	1	201973	2	Y	1916	1981	1			210
							2108	9									
02	231728	X	169930	-0-	-61798	-0-	70	1	167993	2	Y	1697	1658	1	81	8	168
							1867	9									
03	229276	X	135438	-0-	-93838	-0-	31	1	133551	2	Y	1687	1544	1	58	8	253
							1856	9									
04	197580	X	119356	-0-	-78224	-0-	258	1	117455	2	Y	1494	1517	1	12	8	218
							1643	9									
05	204166	X	112484	-0-	-91682	-0-	304	1	110615	2	Y	1423	1300	1	65	8	276
							1565	9									

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 06/30/2021 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
12	380618	X	244642	-0-	-135976	-0-	382	1	243614	2	Y	587	595	1	1	8	78
							646	9									
01	357926	X	279585	-0-	-78341	-0-	113	1	278877	2	Y	541	560	1			59
							595	9									
02	307244	X	229385	-0-	-77859	-0-	96	1	228725	2	Y	513	474	1	50	8	48
							564	9									
03	312945	X	179226	-0-	-133719	-0-	41	1	178618	2	Y	515	454	1	34	8	75
							567	9									
04	270570	X	155167	-0-	-115403	-0-	339	1	154336	2	Y	447	450	1	7	8	65
							492	9									
05	279589	X	143966	-0-	-135623	-0-	393	1	143039	2	Y	485	421	1	38	8	91
							534	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	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

12	7436	X	718	-0-	-6718	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	923	-0-	-701	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1124	-0-	-674	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	894	-0-	-2330	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	819	-0-	-2093	-0-	807	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2009	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

12	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1075	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	687	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1288	N	867	-0-	-421	-0-	860	3	7	9	N	6	6	1			-0-
03	1116	N	584	-0-	-532	-0-	581	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

12	992	N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	818	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
12	37584	X	7600	-0-	-29984	-0-	7461	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6590	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
02	7616	X	6145	-0-	-1471	-0-	6027	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
03	8432	X	6352	-0-	-2080	-0-	6223	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
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-

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
12	49577	X	9633	-0-	-39944	-0-	9431	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9209	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
02	9324	X	8468	-0-	-856	-0-	8290	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
03	10323	X	9162	-0-	-1161	-0-	8978	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
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-

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
12	24949	X	5755	-0-	-19194	-0-	5664	3	91	9	Y	83	114	1			37
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5158	3	102	9	Y	93	130	1			-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4880	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
03	5766	X	4725	-0-	-1041	-0-	4604	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
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-

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
12	14414	X	3083	-0-	-11331	-0-	3017	3	66	9	Y	60	82	1			81
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2448	3	68	9	Y	62	94	1			49
02	2744	X	2013	-0-	-731	-0-	1969	3	44	9	Y	40	77	1			12
03	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	2098	3	76	9	Y	69	81	1			-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1110	X	630	-0-	-480	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	552	-0-	-595	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					19

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					80
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					63
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					63
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					63
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					63
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
05	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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					13
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					13
02	1400	N	746	-0-	-654	-0-	746	2			N	-0-					13
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					13
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					73
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					73
02	812	N	548	-0-	-264	-0-	548	2			N	-0-					73
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					73
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					73
05	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
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					58
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					58
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					58
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					58
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

12	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	242	1	2034	2	N	-0-					22
01	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	208	1	1836	2	N	-0-					22
02	2464	X	1450	-0-	-1014	-0-	97	1	1353	2	N	-0-					22
03	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	188	1	1966	2	N	-0-					22
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	275	1	2297	2	N	186	183	1			25
							205	9									
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					25

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

12	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	358	1	4410	2	N	174					211
							191	9									
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	394	1	5840	2	N	70	170	1			111
							77	9									
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	381	1	5670	2	N	114	171	1			54
							125	9									
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	434	1	6346	2	N	5					59
							6	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	413	1	5707	2	N	178	178	1			59
							196	9									
05	5084	X	3324	-0-	-1760	-0-	284	1	3040	2	N	-0-					59

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					23
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					23
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					23
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			23
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					23
05	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					23

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					25
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					25
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					25
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	14	1	215	2	N	-0-					25
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	83	-0-	-589	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5836	2	127	9	N	115	65	1			74
01	5859	X	2178	-0-	-3681	-0-	2178	2			N	-0-					74
02	5292	X	3820	-0-	-1472	-0-	3697	2	123	9	N	112	162	1			24
03	5952	X	4330	-0-	-1622	-0-	4330	2			N	-0-					24
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

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4	5	1			2
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					2
02	420	X	380	-0-	-40	-0-	363	2	17	9	N	15	14	1			3
03	496	X	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					3
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
01	930	N	568	-0-	-362	-0-	568	2			N	-0-					36
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					36
03	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					36
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					36
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	878	2			N	-0-					36

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

12	3069	X	2145	-0-	-924	-0-	314	1	1831	2	N	-0-					62
01	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	231	1	1567	2	N	-0-					62
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	298	1	2156	2	N	137	177	1			22
							151	9									
03	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	291	1	2076	2	N	-0-					22
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

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					36
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1					37
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1132	2	72	9	Y	65	70	1	1	8	31
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					31
04	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			Y	-0-					31
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			Y	-0-					31

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					53
01	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2585	2	4	9	Y	4					57
02	2548	X	2341	-0-	-207	-0-	2199	2	142	9	Y	129	122	1	1	8	63
03	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			Y	-0-					63
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	544	1	2796	2	N	-0-					28
01	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	395	1	3106	2	N	-0-					28
02	3864	X	2904	-0-	-960	-0-	288	1	2433	2	N	166	166	1			28
							183	9									
03	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	475	1	2816	2	N	-0-					28
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	260	1	1370	2	N	159	159	1			27
							175	9									
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	229	1	1414	2	N	-0-					27
02	1876	N	1658	-0-	-218	-0-	161	1	1497	2	N	-0-					27
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	311	1	2264	2	N	-0-					27
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	195	173	1			92
							215	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					92
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	-0-					92
03	1023	N	777	-0-	-246	-0-	31	1	746	2	N	-0-					92
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	30	1	793	2	N	178	190	1			80
							196	9									
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	178	176	1			82
							196	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2108	X	1598	-0-	-510	-0-	260	1	1338	2	N	-0-					40
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	272	1	2135	2	N	-0-					40
02	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	166	1	1403	2	N	-0-					40
03	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	256	1	1516	2	N	-0-					40
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

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
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	255	1	1990	2	Y	-0-					51
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	206	1	1528	2	Y	144	168	1			27
							158	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	249	1	2198	2	Y	-0-					27
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	326	1	2538	2	Y	-0-					27
04	3000	N	3043	-0-	43	43	355	1	2688	2	Y	-0-					27
*05	3100	N	3107	-0-	7	50	369	1	2554	2	Y	167	167	1			27
							184	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	266	1	789	2	N	121	178	1			30
							133	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	257	1	842	2	N	-0-					30
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	158	1	635	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	303	1	1136	2	N	-0-					30
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	342	1	1006	2	N	1	1	8			30
							1	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	466	1	2722	2	N	-0-					25
01	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	313	1	2126	2	N	-0-					25
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	324	1	2350	2	N	-0-					25
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	377	1	2691	2	N	-0-					25
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

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

12	5890	X	4954	-0-	-936	-0-	489	1	4455	2	N	9	119	1	9	8	28
							10	9									
01	5611	X	4834	-0-	-777	-0-	463	1	4370	2	N	1					29
							1	9									
02	5068	X	4639	-0-	-429	-0-	351	1	4288	2	N	-0-					29
03	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	510	1	4447	2	N	-0-					29
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					23
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	37	1	328	2	N	-0-					23
02	476	N	316	-0-	-160	-0-	29	1	279	2	N	7					30
							8	9									
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	36	1	362	2	N	7					37
							8	9									
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

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	270	1	504	2	N	-0-					25
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	253	1	509	2	N	-0-					25
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	232	1	410	2	N	-0-					25
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	264	1	491	2	N	-0-					25
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

12	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	378	1	3442	2	N	-0-	146	1			24
01	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	356	1	3367	2	N	-0-					24
02	3668	X	3632	-0-	-36	-0-	275	1	3357	2	N	-0-					24
03	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	360	1	3139	2	N	-0-					24
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

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	551	1	1459	2	N	-0-	99	1			38
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	589	1	1299	2	N	-0-					38
02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	494	1	1163	2	N	-0-					38
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	589	1	1471	2	N	-0-					38
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

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	923	1	7211	2	N	218	180	1	9	8	56
							240	9									
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	909	1	6738	2	N	-0-					56
02	6832	X	6620	-0-	-212	-0-	674	1	5946	2	N	-0-					56
03	7564	X	6908	-0-	-656	-0-	763	1	5939	2	N	187	172	1			71
							206	9									
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					120
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-					120
02	1820	N	1494	-0-	-326	-0-	1466	2	28	9	N	25					145
03	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1762	2			N	-0-					145
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

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
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1280	1	2395	2	N	21	111	1	18	8	25
							23	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	1247	1	2508	2	N	-0-					25
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	968	1	1704	2	N	-0-					25
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1086	1	2014	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		851	-0-	851	1547	848	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		374	-0-	374	1921	374	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1921					Y	-0-					-0-
03	2493	X	572	-0-	-1921	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

12	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	1238	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1591	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	1136	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2115	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2505	N	266	-0-	-2239	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	952	N	360	-0-	-592	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	2740	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	3627	X	2256	-0-	-1371	-0-	2249	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2688	X	2206	-0-	-482	-0-	2204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2607	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1527	-0-	-333	-0-	1502	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	1419	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1561	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1793	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	3999	X	2740	-0-	-1259	-0-	2707	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2089	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2632	X	1521	-0-	-1111	-0-	1507	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	2914	X	2274	-0-	-640	-0-	2245	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2620	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2958	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2772	X	2520	-0-	-252	-0-	2490	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2155	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

12	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3045	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	2430	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3006	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3404	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1316	X	1303	-0-	-13	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	707	-0-	-843	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2325	X	1533	-0-	-792	-0-	1524	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2418	X	1379	-0-	-1039	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	993	-0-	-1191	-0-	991	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2418	X	1366	-0-	-1052	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	1688	-0-	-438	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3310	-0-	210	6960	3276	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3100	N	2768	-0-	-332	6628	2733	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2800	N	1600	-0-	-1200	5428	1582	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	6750	X	1322	-0-	-5428	-0-	1307	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1528	-0-	-518	-0-	1527	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2077	X	1402	-0-	-675	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1876	X	986	-0-	-890	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
12	2914	X	1676	-0-	-1238	-0-	1651	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2490	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2240	X	1709	-0-	-531	-0-	1689	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3648	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

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
12	3100	N	1145	-0-	-1955	653	1144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1874	N	1221	-0-	-653	-0-	1213	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1161	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

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
12	1519	X	1280	-0-	-239	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4557	X	3623	-0-	-934	-0-	3592	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4187	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3780	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4024	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1885	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1944	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1686	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1965	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

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
12	1147	X	416	-0-	-731	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1147	X	77	-0-	-1070	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1848	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1621	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	3100	N	1949	-0-	-1151	815	1914	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1839	N	1024	-0-	-815	-0-	985	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	1624	N	733	-0-	-891	-0-	709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	978	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
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-

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
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4881	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4681	X	3951	-0-	-730	-0-	3911	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4309	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	4929	X	4046	-0-	-883	-0-	4016	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2666	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	1963	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	2800	X	1654	-0-	-1146	-0-	1626	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3100	X	1974	-0-	-1126	-0-	1944	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	2543	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	2664	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2576	X	2050	-0-	-526	-0-	2027	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	2188	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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-

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
12	992	X	920	-0-	-72	-0-	918	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1155	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1091	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1233	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3388	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4260	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2576	X	2557	-0-	-19	-0-	2529	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2441	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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-

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
12	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	1625	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1593	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1921	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1866	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1872	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	1675	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1540	X	1453	-0-	-87	-0-	1440	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	1891	X	1371	-0-	-520	-0-	1364	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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-

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
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2346	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2139	X	1788	-0-	-351	-0-	1753	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2710	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3550	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2503	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2759	X	2034	-0-	-725	-0-	1997	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2464	X	1721	-0-	-743	-0-	1693	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2728	X	2309	-0-	-419	-0-	2281	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

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
12	2418	X	924	-0-	-1494	-0-	923	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2418	X	572	-0-	-1846	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	963	-0-	-1424	-0-	952	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1892	-0-	-1208	2470	1861	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3100	N	1440	-0-	-1660	810	1416	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2308	N	1498	-0-	-810	-0-	1478	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1552	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

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
12	3100	N	2462	-0-	-638	858	2430	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2301	N	1443	-0-	-858	-0-	1409	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1440	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1427	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
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-

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
12	3100	N	1817	-0-	-1283	1854	1783	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3100	N	2673	-0-	-427	1427	2653	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	2800	N	2806	-0-	6	1433	2784	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3100	N	2407	-0-	-693	740	2382	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
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-

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
12	5611	X	4862	-0-	-749	-0-	4829	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	5270	X	4354	-0-	-916	-0-	4315	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4760	X	4307	-0-	-453	-0-	4277	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5270	X	4397	-0-	-873	-0-	4367	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3395	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	2776	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4111	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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-

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
12	682	X	471	-0-	-211	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	448	X	270	-0-	-178	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2798	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3565	X	970	-0-	-2595	-0-	957	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	3220	X	1218	-0-	-2002	-0-	1201	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	2976	X	1340	-0-	-1636	-0-	1331	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
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-

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
12	3100	N	3651	-0-	551	551	3651	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3074	-0-	-26	525	3070	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1848	N	748	-0-	-1100	-0-	746	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2821	X	548	-0-	-2273	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	3007	X	1330	-0-	-1677	-0-	1328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2852	X	1133	-0-	-1719	-0-	1130	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2464	X	892	-0-	-1572	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	1226	-0-	-1502	-0-	1223	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
12	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	280	X	260	-0-	-20	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4867	X	4220	-0-	-647	-0-	4187	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	3628	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	4760	X	3816	-0-	-944	-0-	3796	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	4007	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
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-

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
12	1953	X	1563	-0-	-390	-0-	1550	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2026	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1743	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1750	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

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
12	2570	N	1180	-0-	-1390	-0-	1169	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1209	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1144	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2409	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2408	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	3811	-0-	711	711	3783	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	504	N	185	-0-	-319	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1970	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	939	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	1984	N	901	-0-	-1083	-0-	875	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		296	-0-	296	303	295	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4531	-0-	-398	-0-	4492	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5388	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5103	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5248	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2031	3	33	9	N	30	30	1			-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2586	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2611	3	29	9	N	26	26	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3957	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4278	X	3087	-0-	-1191	-0-	3052	3	35	9	N	32	32	1			-0-
02	3696	X	1936	-0-	-1760	-0-	1919	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3999	X	2281	-0-	-1718	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1858	-0-	-2012	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	496	N	348	-0-	-148	-0-	346	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9426	X	2834	-0-	-6592	-0-	2810	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4195	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6339	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	395	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	306	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9731	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7740	3	35	9	N	32	32	1			-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6806	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9718	3	28	9	N	25	25	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	616	N	411	-0-	-205	-0-	408	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2632	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2860	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2269	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	3	28	9	N	25	25	1			-0-
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-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3062	-0-	-720	-0-	3028	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	3441	X	1885	-0-	-1556	-0-	1851	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3108	X	2450	-0-	-658	-0-	2420	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	3441	X	2562	-0-	-879	-0-	2534	3	28	9	N	25	25	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5114	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4836	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	4681	X	2746	-0-	-1935	-0-	2716	3	30	9	N	27	27	1			-0-
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-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	371	-0-	-249	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

12	3100	X	2394	-0-	-706	-0-	2394	2			Y	-0-					113
01	2852	X	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			Y	-0-					113
02	2576	X	1731	-0-	-845	-0-	1731	2			Y	-0-					113
03	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	1728	2	111	9	Y	101	167	1			47
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

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	1131	2			Y	-0-					2
01	1457	X	908	-0-	-549	-0-	871	2	37	9	Y	34					36
02	1316	X	700	-0-	-616	-0-	700	2			Y	-0-	30	1			6
03	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			Y	-0-					6
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	108	-0-	-388	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		154	-0-	154	492	154	2			Y	-0-					-0-
01	619	X	127	-0-	-492	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					10
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					10
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					10
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	8	1			2
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					2
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					2

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2822	2	41	9	Y	37					89
01	2635	X	2317	-0-	-318	-0-	2317	2			Y	-0-					89
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3150	2	46	9	Y	42	91	1			40
03	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2708	2	47	9	Y	43					83
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

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	373	-0-	-774	-0-	373	2			Y	-0-					19
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1491	2	37	9	Y	34					53
02	812	X	471	-0-	-341	-0-	414	2	57	9	Y	52	60	1			45
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	495	2	41	9	Y	37					82
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4576	2	57	9	Y	52	68	1			47
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3717	2	14	9	Y	13					60
02	3332	X	2595	-0-	-737	-0-	2573	2	22	9	Y	20	40	1			40
03	4619	X	1949	-0-	-2670	-0-	1913	2	36	9	Y	33					73
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

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4619	X	3430	-0-	-1189	-0-	3297	2	133	9	Y	121	148	1			38
01	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3401	2	23	9	Y	21					59
02	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2855	2	30	9	Y	27					86
03	3720	X	2286	-0-	-1434	-0-	2203	2	83	9	Y	75	133	1			28
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

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	855	2	32	9	Y	29	27	1			29
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	806	2	12	9	Y	11					40
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	373	2	54	9	Y	49	52	1			37
03	899	N	342	-0-	-557	-0-	320	2	22	9	Y	20					57
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

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

12	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	1500	2	57	9	Y	52	55	1			42
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13					55
02	1876	N	391	-0-	-1485	-0-	376	2	15	9	Y	14	42	1			27
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	19	1			8
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					8

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-	31	1			7
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	104	2	15	9	Y	14					21
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	70	2	17	9	Y	15					36
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	2	21	9	Y	19	47	1			8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					8

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1008	2	25	9	Y	23	29	1			32
01	558 N	178	-0-	-380	-0-	172	2	6	9	Y	5					37
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	868	2	43	9	Y	39	47	1			29
03	1023 N	425	-0-	-598	-0-	396	2	29	9	Y	26					55
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					7
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					7
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	7564	X	7032	-0-	-532	-0-	787	1	6127	2	N	107					247
							118	9									
01	7564	X	4525	-0-	-3039	-0-	565	1	3949	2	N	10					257
							11	9									
02	6832	X	3029	-0-	-3803	-0-	433	1	2576	2	N	18					275
							20	9									
03	7564	X	2749	-0-	-4815	-0-	327	1	2396	2	N	24					299
							26	9									
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									

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
12	7037	X	6607	-0-	-430	-0-	6555	2	52	9	N	47					348
01	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	6276	2	74	9	N	67					415
02	6664	X	5594	-0-	-1070	-0-	5514	2	80	9	N	73					488
03	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	6050	2	80	9	N	73	339	1			222
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

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
12	21390	X	19987	-0-	-1403	-0-	2068	1	17792	2	N	115	327	1			148
							127	9									
01	20305	X	19255	-0-	-1050	-0-	2063	1	17085	2	N	97	136	1			109
							107	9									
02	18144	X	16212	-0-	-1932	-0-	1595	1	14514	2	N	94					203
							103	9									
03	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	2074	1	17678	2	N	79	162	1			120
							87	9									
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									

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
12	9579	X	9363	-0-	-216	-0-	1115	1	8151	2	N	88					315
							97	9									
01	9579	X	9163	-0-	-416	-0-	965	1	8098	2	N	91	182	1			224
							100	9									
02	8652	X	7984	-0-	-668	-0-	1064	1	6814	2	N	96					320
							106	9									
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	1233	1	8763	2	N	139					459
							153	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63

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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1983	2	80	9	Y	73	121	1			45
01	0	W	2026	-0-	2026	2026	1951	2	75	9	Y	68	65	1			48
02	0	W	1566	-0-	1566	3592	1494	2	72	9	Y	65	66	1			47
03	0	W	1016	-0-	1016	4608	980	2	36	9	Y	33					80
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

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	9955	-0-	-4212	-0-	9955	2			N	-0-					52
01	12679	X	9780	-0-	-2899	-0-	9780	2			N	-0-					52
02	10304	X	9805	-0-	-499	-0-	9805	2			N	-0-					52
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					52
*04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					52
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					52

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3532	-0-	-1459	-0-	3532	2			Y	-0-					28
01	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	3470	2			Y	-0-					28
02	3556	X	3479	-0-	-77	-0-	3479	2			Y	-0-					28
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4541	2	11	9	Y	10					38
*04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-					38
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					38

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	464	-0-	-3101	-0-	464	2			Y	-0-					67
01	3596	X	474	-0-	-3122	-0-	474	2			Y	-0-					67
02	T. A.		3631	-0-	3631	3631	3631	2			Y	-0-					67
03	T. A.		7496	-0-	7496	11127	7496	2			Y	-0-					67
*04	T. A.		8586	-0-	8586	19713	8586	2			Y	-0-					67
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19713					Y	NO RPT					67

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	2			N	-0-					81
01	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	2524	2			N	-0-					81
02	2660	X	2530	-0-	-130	-0-	2530	2			N	-0-					81
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					81
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					81
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					81

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
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					27
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					27
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					27
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11					38
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	Y	1					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2			Y	-0-					42
01	6541	X	5050	-0-	-1491	-0-	5048	2	2	9	Y	2					44
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					44
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					44
*04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			Y	-0-					44
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
12	6355	X	4496	-0-	-1859	-0-	4496	2			N	-0-					64
01	5704	X	4417	-0-	-1287	-0-	4417	2			N	-0-					64
02	4676	X	4428	-0-	-248	-0-	4428	2			N	-0-					64
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5779	2	1	9	N	1					65
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					65
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					18
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					18
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					18
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					18
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			Y	-0-					84
01	2108	X	279	-0-	-1829	-0-	279	2			Y	-0-					84
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					84
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					84
*04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					84
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					84

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
12	5766	X	3738	-0-	-2028	-0-	3738	3			N	-0-					62
01	5766	X	3589	-0-	-2177	-0-	3589	3			N	-0-					62
02	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	4644	3			N	-0-					62
03	5115	X	5091	-0-	-24	-0-	5091	3			N	-0-					62
04	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	4777	3			N	-0-					62
*05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	1201	3	N	-0-					94
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	3	N	-0-					94
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	114	1	1025	3	N	-0-					94
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	152	1	1062	3	N	-0-					94
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

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	708	1	7416	3	N	-0-					140
01	5301	X	2664	-0-	-2637	-0-	399	1	2265	3	N	-0-					140
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	677	1	6074	3	N	-0-					140
03	8122	X	5665	-0-	-2457	-0-	709	1	4956	3	N	-0-					140
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

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	9858	X	9625	-0-	-233	-0-	577	1	9048	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9770	-0-	-57	-0-	635	1	9135	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8688	-0-	-496	-0-	567	1	8121	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	9932	-0-	-236	-0-	797	1	9135	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

12	68059	X	15044	-0-	-53015	-0-	901	1	14133	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
01	13113	X	12733	-0-	-380	-0-	826	1	11895	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	17360	X	11223	-0-	-6137	-0-	732	1	10482	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	19220	X	11055	-0-	-8165	-0-	887	1	10160	2	Y	7					12
							8	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-		1176	1	18459	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
01	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-		1022	1	14704	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
02	14140	X	13530	-0-	-610	-0-		882	1	12640	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
03	15655	X	798	-0-	-14857	-0-		64	1	734	2	Y	-0-					4
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-						Y	1	3	1			2
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-						Y	-0-					2

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-		8	1	85	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

12	8463	X	7736	-0-	-727	-0-		462	1	7253	2	Y	19	21	1			15
								21	9									
01	8339	X	7198	-0-	-1141	-0-		466	1	6711	2	Y	19	21	1			13
								21	9									
02	7728	X	6574	-0-	-1154	-0-		428	1	6128	2	Y	16	20	1			9
								18	9									
03	8556	X	8115	-0-	-441	-0-		650	1	7450	2	Y	14					23
								15	9									
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									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		130	1	2043	2	Y	27	29	1			28
								30	9									
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-		180	1	2585	2	Y	44	43	1			29
								48	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		131	1	1874	2	Y	36	45	1			20
								40	9									
03	2139	N	2041	-0-	-98	-0-		161	1	1846	2	Y	31					51
								34	9									
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									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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. GAS	(I) 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	8060	X	7572	-0-		-488	-0-	365	1	7201	2	Y	5					20
								6	9									
01	8325	X	8325	-0-		-0-	-0-	406	1	7912	2	Y	6	17	1			9
								7	9									
02	8132	X	8132	-0-		-0-	-0-	394	1	7731	2	Y	6					15
								7	9									
03	8799	X	8799	-0-		-0-	-0-	426	1	8369	2	Y	4					19
								4	9									
04	8506	X	8506	-0-		-0-	-0-	407	1	8093	2	Y	5	19	1			5
								6	9									
*05	9144	X	9144	-0-		-0-	-0-	433	1	8707	2	Y	4					9
								4	9									

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. GAS	(I) 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	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	81	1	1276	2	Y	18	23	1			14
								20	9									
01	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	126	1	1807	2	Y	22	22	1			14
								24	9									
02	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	18	22	1			10
								20	9									
03	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	153	1	1751	2	Y	15					25
								17	9									
04	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	148	1	1761	2	Y	12	22	1			15
								13	9									
*05	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	132	1	1492	2	Y	10					25
								11	9									

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. GAS	(I) 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	6975	X	6084	-0-		-891	-0-	293	1	5778	2	Y	12					47
								13	9									
01	6975	X	4984	-0-		-1991	-0-	243	1	4729	2	Y	11	37	1			21
								12	9									
02	6300	X	6049	-0-		-251	-0-	292	1	5742	2	Y	14					35
								15	9									
03	6572	X	6388	-0-		-184	-0-	309	1	6067	2	Y	11					46
								12	9									
04	5880	X	5543	-0-		-337	-0-	265	1	5269	2	Y	8	43	1			11
								9	9									
*05	6752	X	6752	-0-		-0-	-0-	319	1	6421	2	Y	11					22
								12	9									

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. GAS	(I) 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	4092	X	3856	-0-		-236	-0-	185	1	3656	2	Y	14					52
								15	9									
01	4092	X	3725	-0-		-367	-0-	181	1	3529	2	Y	14	43	1			23
								15	9									
02	3556	X	3501	-0-		-55	-0-	169	1	3318	2	Y	13					36
								14	9									
03	3937	X	3595	-0-		-342	-0-	173	1	3408	2	Y	13					49
								14	9									
04	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	189	1	3766	2	Y	11	48	1			12
								12	9									
05	3875	X	3781	-0-		-94	-0-	179	1	3590	2	Y	11					23
								12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8207	-0-	-752	-0-	395	1	7805	2	Y	6					19
							7	9									
01	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	421	1	8211	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
02	8092	X	5903	-0-	-2189	-0-	286	1	5611	2	Y	5					13
							6	9									
03	8525	X	6831	-0-	-1694	-0-	330	1	6495	2	Y	5					18
							6	9									
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									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	146	1	2288	2	Y	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	154	1	2218	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2106	-0-	-78	-0-	137	1	1969	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	362	1	7142	2	Y	-0-					-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	375	1	7309	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6586	-0-	-358	-0-	319	1	6267	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	5800	-0-	-1764	-0-	281	1	5519	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7956	-0-	-1530	-0-	383	1	7566	2	Y	6					24
							7	9									
01	9486	X	8685	-0-	-801	-0-	423	1	8254	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
02	8372	X	7443	-0-	-929	-0-	360	1	7075	2	Y	7					18
							8	9									
03	9269	X	8892	-0-	-377	-0-	430	1	8455	2	Y	6					24
							7	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	227	1	7581	2	Y	11	20	1			12
							12	9									
01	8990	X	8404	-0-	-586	-0-	244	1	8147	2	Y	12					24
							13	9									
02	7588	X	7555	-0-	-33	-0-	220	1	7322	2	Y	12	19	1			17
							13	9									
03	8308	X	7235	-0-	-1073	-0-	210	1	7012	2	Y	12	20	1			9
							13	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	11284	X	10135	-0-	-1149	-0-	579	1	9487	2	Y	63	74	1			19
							69	9									
01	11253	X	9954	-0-	-1299	-0-	564	1	9314	2	Y	69	37	1			51
							76	9									
02	10164	X	9288	-0-	-876	-0-	552	1	8678	2	Y	53	76	1			28
							58	9									
03	10664	X	8073	-0-	-2591	-0-	503	1	7505	2	Y	59	74	1			13
							65	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8060	X	7437	-0-	-623	-0-	421	1	6891	2	Y	114	134	1			34
							125	9									
01	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	408	1	6742	2	Y	125	67	1			92
							138	9									
02	6748	X	6290	-0-	-458	-0-	370	1	5815	2	Y	95	137	1			50
							105	9									
03	7471	X	7189	-0-	-282	-0-	444	1	6627	2	Y	107	134	1			23
							118	9									
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									

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
12	7998	X	7352	-0-	-646	-0-	413	1	6768	2	Y	155	183	1			47
							171	9									
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	476	1	7855	2	Y	170	93	1			124
							187	9									
02	7224	X	5836	-0-	-1388	-0-	342	1	5371	2	Y	112	169	1			67
							123	9									
03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	521	1	7773	2	Y	139	175	1			31
							153	9									
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									

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
12	6913	X	5926	-0-	-987	-0-	172	1	5741	2	Y	12	24	1			14
							13	9									
01	6913	X	6575	-0-	-338	-0-	191	1	6367	2	Y	15					29
							17	9									
02	5656	X	5173	-0-	-483	-0-	150	1	5006	2	Y	15	24	1			20
							17	9									
03	6262	X	5406	-0-	-856	-0-	157	1	5234	2	Y	14	23	1			11
							15	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	49	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	54	1	1060	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12205	2	146	9	Y	133	151	1			103
01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	11981	2	155	9	Y	141	150	1			94
02	10808	X	10716	-0-	-92	-0-	10591	2	125	9	Y	114	144	1			64
03	12338	X	9480	-0-	-2858	-0-	9368	2	112	9	Y	102					166
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

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
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	311	2	43	9	Y	39	47	1			30
01	651	N	154	-0-	-497	-0-	112	2	42	9	Y	38	40	1			28
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	38	1			18
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	267	2	35	9	Y	32					50
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

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	841	1	13779	2	Y	235	275	1			71
							259	9									
01	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	756	1	12480	2	Y	256	138	1			189
							282	9									
02	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	745	1	11709	2	Y	196	281	1			104
							216	9									
03	13206	X	12773	-0-	-433	-0-	788	1	11743	2	Y	220	276	1			48
							242	9									
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									

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
12	10323	X	8671	-0-	-1652	-0-	495	1	8109	2	Y	61	71	1			18
							67	9									
01	9424	X	8900	-0-	-524	-0-	504	1	8324	2	Y	65	35	1			48
							72	9									
02	8512	X	7066	-0-	-1446	-0-	419	1	6591	2	Y	51	72	1			27
							56	9									
03	9362	X	8496	-0-	-866	-0-	530	1	7905	2	Y	55	71	1			11
							61	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	26	30	1			21
							29	9									
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	Y	30	31	1			20
							33	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	143	1	2053	2	Y	21	28	1			13
							23	9									
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	121	1	1384	2	Y	22					35
							24	9									
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									

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
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	113	1	3771	2	Y	33	66	1			40
							36	9									
01	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	115	1	3845	2	Y	41					81
							45	9									
02	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	99	1	3312	2	Y	42	65	1			58
							46	9									
03	4185	X	3441	-0-	-744	-0-	99	1	3300	2	Y	38	66	1			30
							42	9									
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									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	240	1	4731	2	Y	7					25
							8	9									
01	5053	X	4867	-0-	-186	-0-	237	1	4623	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
02	4536	X	4379	-0-	-157	-0-	212	1	4159	2	Y	7					18
							8	9									
03	4991	X	4789	-0-	-202	-0-	232	1	4550	2	Y	6					24
							7	9									
04	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	214	1	4263	2	Y	5	23	1			6
							6	9									
05	4991	X	4621	-0-	-370	-0-	219	1	4396	2	Y	5					11
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14079	-0-	-1359	-0-	841	1	13203	2	Y	32	36	1			25
							35	9									
01	15438	X	14123	-0-	-1315	-0-	915	1	13172	2	Y	33	36	1			22
							36	9									
02	12936	X	12209	-0-	-727	-0-	795	1	11383	2	Y	28	35	1			15
							31	9									
03	14322	X	12146	-0-	-2176	-0-	973	1	11147	2	Y	24					39
							26	9									
04	13860	X	11250	-0-	-2610	-0-	869	1	10360	2	Y	19	32	1			26
							21	9									
05	14136	X	11779	-0-	-2357	-0-	957	1	10805	2	Y	15					41
							17	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3745	-0-	-626	-0-	180	1	3562	2	Y	3					11
							3	9									
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	206	1	4024	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3566	2	Y	3					8
							3	9									
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	203	1	3984	2	Y	3					11
							3	9									
04	4110	X	3450	-0-	-660	-0-	165	1	3282	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
05	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	184	1	3696	2	Y	2					5
							2	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	215	1	7175	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
01	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	225	1	7494	2	Y	8					16
							9	9									
02	7112	X	6784	-0-	-328	-0-	197	1	6578	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
03	7874	X	6752	-0-	-1122	-0-	196	1	6547	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
04	7470	X	7420	-0-	-50	-0-	216	1	7197	2	Y	6					12
							7	9									
*05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	227	1	7559	2	Y	7	13	1			6
							8	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4355	-0-	-657	-0-	211	1	4144	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4295	-0-	-1254	-0-	208	1	4087	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	841	1	13200	2	Y	-0-					-0-
01	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	773	1	11127	2	Y	-0-					-0-
02	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	683	1	9789	2	Y	-0-					-0-
03	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	858	1	9834	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	78	1	1519	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1256	-0-	-144	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	71	1	1399	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	151 29	1 9	2469	2	Y	26	30	1			8
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	144 31	1 9	2383	2	Y	28	15	1			21
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	132 23	1 9	2082	2	Y	21	31	1			11
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	147 26	1 9	2194	2	Y	24	30	1			5
04	2280	N	1837	-0-	-443	-0-	114 22	1 9	1701	2	Y	20	13	1			12
05	2356	N	1385	-0-	-971	-0-	87 14	1 9	1284	2	Y	13	13	1			12

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5347	-0-	-388	-0-	319	1	5009	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
01	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	352	1	5064	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	4928	X	4780	-0-	-148	-0-	311	1	4454	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	444	1	5092	2	Y	13					21
							14	9									
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									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	89	1	1399	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1447	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1337	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	127	1	1455	2	Y	4					7
							4	9									
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									

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
12	2728	X	1529	-0-	-1199	-0-	43	1	1445	2	Y	37	66	1			42
							41	9									
01	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	35	1	1175	2	Y	46					88
							51	9									
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	41	1	1371	2	Y	42	70	1			60
							46	9									
03	2077	X	1159	-0-	-918	-0-	33	1	1085	2	Y	37	65	1			32
							41	9									
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									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	154	1	3037	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	156	1	3041	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2779	-0-	-385	-0-	135	1	2644	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	187	1	1369	2	Y	67					294
							74	9									
01	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	155	1	1298	2	Y	38					332
							42	9									
02	1540	N	318	-0-	-1222	-0-	37	1	240	2	Y	37					369
							41	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	490	2	Y	48	173	1			244
							53	9									
04	1440	N	280	-0-	-1160	-0-	32	1	212	2	Y	33					277
							36	9									
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	34	1	220	2	Y	22					299
							24	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					3
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					3
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					3
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					3
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					3
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					3

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					2
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					2
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155																	
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					4
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					4
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					4
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					4
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008																	
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					186
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					186
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					186
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					186
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					186
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					186

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	22	1			28
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2007	2	26	9	Y	24	27	1			25
02	DLQ G-10		1789	-0-	1789	1789	1764	2	25	9	Y	23	18	1			30
03	DLQ G-10		2201	-0-	2201	3990	2175	2	26	9	Y	24	29	1			25
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

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	1593	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2693	1087	2	7	9	Y	6	7	1			6
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2154	2	23	9	Y	21	18	1			23
01	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2080	2	21	9	Y	19	22	1			20
02	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	1866	2	22	9	Y	20	15	1			25
03	DLQ G-10		1918	-0-	1918	3806	1898	2	20	9	Y	18	23	1			20
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

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	930	N	669	-0-	-261	-0-	659	2	10	9	Y	9	10	1			10
02	DLQ G-10		890	-0-	890	890	880	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	DLQ G-10		648	-0-	648	1538	638	2	10	9	Y	9	11	1			10
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

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	Y	8	7	1			9
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	8	1			8
02	DLQ G-10		540	-0-	540	540	532	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	DLQ G-10		600	-0-	600	1140	591	2	9	9	Y	8	9	1			8
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	Y	21	19	1			23
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1978	2	21	9	Y	19	22	1			20
02	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	1610	2	22	9	Y	20	15	1			25
03	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3443	1789	2	22	9	Y	20	24	1			21
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

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	2	14	9	Y	13	12	1			15
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	15	1			13
02	DLQ G-10		894	-0-	894	894	880	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1937	1028	2	15	9	Y	14	16	1			14
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

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
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	Y	17	15	1			19
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1734	2	18	9	Y	16	18	1			17
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1429	2	18	9	Y	16	12	1			21
03	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3052	1587	2	18	9	Y	16	20	1			17
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

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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1220	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	777	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	DLQ G-10		626	-0-	626	1416	614	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	229	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	DLQ G-10		263	-0-	263	495	261	2	2	9	Y	2	3	1			2
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

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
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	DLQ G-10		492	-0-	492	492	488	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	DLQ G-10		613	-0-	613	1105	609	2	4	9	Y	4	5	1			4
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

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
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1523	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3072	1527	2	11	9	Y	10	12	1			11
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1849	2	20	9	Y	18	20	1			19
02	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	1469	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3257	1748	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*05	88	N	28	-0-	-60	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	DLQ G-10		775	-0-	775	775	772	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	DLQ G-10		172	-0-	172	947	170	2	2	9	Y	2	3	1			2
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

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	12	1			15
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1208	2	13	9	Y	12	14	1			13
02	DLQ G-10		836	-0-	836	836	822	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1904	1055	2	13	9	Y	12	15	1			13
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

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4	5	1			4
02	DLQ G-10		445	-0-	445	445	441	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	DLQ G-10		466	-0-	466	911	460	2	6	9	Y	5	5	1			5
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

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1904	1048	2			Y	-0-					-0-
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-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	651	N	511	-0-	-140	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		817	-0-	817	817	815	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2126	1306	2	3	9	Y	3	3	1			3
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

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10		224	-0-	224	224	220	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	DLQ G-10		230	-0-	230	454	226	2	4	9	Y	4	5	1			4
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	1085	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	DLQ G-10		1280	-0-	1280	2378	1268	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	DLQ G-10		211	-0-	211	211	205	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	DLQ G-10		321	-0-	321	532	314	2	7	9	Y	6	7	1			6
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

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	Y	22	19	1			24
01	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1955	2	22	9	Y	20	23	1			21
02	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	1501	2	23	9	Y	21	16	1			26
03	DLQ G-10		1740	-0-	1740	3264	1718	2	22	9	Y	20	25	1			21
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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 #: 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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	217	N	72	-0-	-145	-0-	61	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	17	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	DLQ G-10		26	-0-	26	53	15	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	523	176	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2072	-0-	2072	2072	2072	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2461	-0-	2461	4533	2461	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		620	-0-	620	631	619	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	810	2	9	9	Y	8	8	1			8
02	DLQ G-10		706	-0-	706	706	698	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	DLQ G-10		805	-0-	805	1511	796	2	9	9	Y	8	9	1			8
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21	19	1			23
01	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1815	2	21	9	Y	19	22	1			20
02	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	1529	2	22	9	Y	20	15	1			25
03	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3441	1868	2	22	9	Y	20	24	1			21
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	54	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	DLQ G-10		203	-0-	203	259	202	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	14	1			4
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	859	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	1095	2	8	9	Y	7	7	1			4
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2253	1140	2	10	9	Y	9	7	1			6
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

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2609	1498	2			Y	-0-					-0-
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1956	2	20	9	Y	18	20	1			19
02	DLQ G-10		1510	-0-	1510	1510	1490	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3225	1695	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	2	12	9	Y	11	9	1			12
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	Y	9	11	1			10
02	DLQ G-10		726	-0-	726	726	714	2	12	9	Y	11	8	1			13
03	DLQ G-10		784	-0-	784	1510	774	2	10	9	Y	9	12	1			10
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	209	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	DLQ G-10		188	-0-	188	358	185	2	3	9	Y	3	4	1			3
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1286	2	17	9	Y	15	17	1			16
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1206	2	18	9	Y	16	12	1			20
03	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2549	1308	2	17	9	Y	15	19	1			16
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		19	-0-	19	19	18	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	2	2	1			2
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	795	-0-	-321	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1746	911	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	8	1			7
02	DLQ G-10		820	-0-	820	820	811	2	9	9	Y	8	6	1			9
03	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1841	1012	2	9	9	Y	8	9	1			8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		800	-0-	800	1576	800	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					1
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		24	-0-	24	51	24	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		78	-0-	78	131	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	1063	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2115	1052	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-	38	103	38	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	Y	26	31	1			9
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	Y	15	16	1			8
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1427	2	19	9	Y	17	16	1			9
03	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2980	1513	2	21	9	Y	19	15	1			13
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1162	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	DLQ G-10		888	-0-	888	888	875	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2078	1178	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	1223	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2015	-0-	2015	3238	2015	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1127	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	1003	2	12	9	Y	11	9	1			14
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106	2121	1093	2	13	9	Y	12	14	1			12
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

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	27	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		70	-0-	70	98	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		945	-0-	945	1845	945	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		806	-0-	806	1381	806	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1594	2	18	9	Y	16	18	1			16
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1313	2	18	9	Y	16	12	1			20
03	DLQ G-10		1582	-0-	1582	2913	1565	2	17	9	Y	15	19	1			16
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
12	2790	X	1402	-0-	-1388	-0-	1361	2	41	9	Y	37	44	1			13
01	2790	X	1383	-0-	-1407	-0-	1360	2	23	9	Y	21	23	1			11
02	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	2583	2	29	9	Y	26	23	1			14
03	DLQ G-10		2992	-0-	2992	5604	2962	2	30	9	Y	27	22	1			19
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

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
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		764	-0-	764	764	764	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		895	-0-	895	1659	895	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	1444	2	20	9	Y	18	16	1			20
01	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	1806	2	19	9	Y	17	19	1			18
02	DLQ G-10		851	-0-	851	851	832	2	19	9	Y	17	13	1			22
03	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1991	1122	2	18	9	Y	16	20	1			18
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

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
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1222	2	17	9	Y	15	13	1			17
01	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1108	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10		949	-0-	949	949	934	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2042	1078	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

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
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1774	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	Y	16	18	1			16
02	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1466	2	18	9	Y	16	12	1			20
03	DLQ G-10		1752	-0-	1752	3236	1735	2	17	9	Y	15	19	1			16
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

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
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		824	-0-	824	1662	824	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	55	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		118	-0-	118	174	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2073	2	23	9	Y	21	19	1			23
01	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	1724	2	22	9	Y	20	22	1			21
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1725	2	21	9	Y	19	15	1			25
03	DLQ G-10		2054	-0-	2054	3800	2032	2	22	9	Y	20	24	1			21
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		772	-0-	772	795	771	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	761	2	73	9	Y	66	78	1			23
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	697	2	41	9	Y	37	40	1			20
02	DLQ G-10		849	-0-	849	849	801	2	48	9	Y	44	40	1			24
03	DLQ G-10		543	-0-	543	1392	490	2	53	9	Y	48	39	1			33
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

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		132	-0-	132	132	131	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		174	-0-	174	306	173	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	635	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	515	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	DLQ G-10		410	-0-	410	928	408	2	2	9	Y	2	3	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15	13	1			17
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1448	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1093	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2409	1286	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	589	N	408	-0-	-181	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1			7
02	DLQ G-10		280	-0-	280	280	273	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	DLQ G-10		269	-0-	269	549	261	2	8	9	Y	7	8	1			7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1186	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2655	1437	2	15	9	Y	14	18	1			15
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	651	2	171	9	Y	155	185	1			57
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	665	2	96	9	Y	87	94	1			50
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	679	2	114	9	Y	104	94	1			60
03	DLQ G-10		730	-0-	730	1523	607	2	123	9	Y	112	91	1			81
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	1521	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3392	1871	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1173	-0-	1173	1173	1173	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2382	1209	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	549	-0-	-195	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			7
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7	7	1			7
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7	8	1			7
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	Y	8	7	1			9
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	615	2	9	9	Y	8	6	1			10
03	DLQ G-10		689	-0-	689	1313	681	2	8	9	Y	7	9	1			8
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		80	-0-	80	91	80	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	1281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572	2853	1572	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	2	20	9	Y	18	16	1			19
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2077	2	19	9	Y	17	19	1			17
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	1561	2	19	9	Y	17	13	1			21
03	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3407	1809	2	18	9	Y	16	20	1			17
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

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		42	-0-	42	81	41	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		945	-0-	945	945	945	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2167	1222	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1906	1023	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	Y	13	12	1			15
01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1404	2	15	9	Y	14	15	1			14
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1096	2	14	9	Y	13	10	1			17
03	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2396	1272	2	14	9	Y	13	16	1			14
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

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
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	DLQ G-10		635	-0-	635	635	631	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	DLQ G-10		514	-0-	514	1149	510	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	1221	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2283	1042	2	10	9	Y	9	11	1			10
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

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
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	774	2	21	9	Y	19	20	1			18
01	837	N	707	-0-	-130	-0-	682	2	25	9	Y	23	20	1			21
02	DLQ G-10		583	-0-	583	583	564	2	19	9	Y	17	20	1			18
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1266	650	2	33	9	Y	30	40	1			8
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

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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		273	-0-	273	802	273	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	781	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	DLQ G-10		554	-0-	554	554	543	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	DLQ G-10		610	-0-	610	1164	598	2	12	9	Y	11	13	1			11
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

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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		603	-0-	603	1153	603	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17	9	Y	15	14	1			17
01	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1776	2	18	9	Y	16	17	1			16
02	DLQ G-10		1506	-0-	1506	1506	1489	2	17	9	Y	15	12	1			19
03	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3066	1543	2	17	9	Y	15	18	1			16
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		901	-0-	901	977	900	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	31	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
*05	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		818	-0-	818	1497	818	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1209	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	997	2	11	9	Y	10	8	1			12
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2194	1175	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		971	-0-	971	971	971	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2069	1098	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	54	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	DLQ G-10		13	-0-	13	70	12	2	1	9	Y	1	2	1			2
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1375	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	DLQ G-10		1763	-0-	1763	3153	1748	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951	951	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2235	1284	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1305	2	161	9	Y	146	173	1			55
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1330	2	89	9	Y	81	88	1			48
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	1147	2	108	9	Y	98	88	1			58
03	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2761	1390	2	116	9	Y	105	86	1			77
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

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	Y	15	17	1			15
02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1239	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	DLQ G-10		1499	-0-	1499	2755	1484	2	15	9	Y	14	18	1			15
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

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	39	1			11
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1523	2	21	9	Y	19	20	1			10
02	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	1238	2	24	9	Y	22	20	1			12
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2714	1427	2	25	9	Y	23	19	1			16
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		916	-0-	916	1798	916	2			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*05	23	N	10	-0-	-13	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1918	968	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	763	2	47	9	Y	43	51	1			19
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25	26	1			18
02	DLQ G-10		775	-0-	775	775	744	2	31	9	Y	28	26	1			20
03	DLQ G-10		988	-0-	988	1763	954	2	34	9	Y	31	25	1			26
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2577	1326	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	Y	14	13	1			15
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	Y	14	15	1			14
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	941	2	14	9	Y	13	10	1			17
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1995	1026	2	14	9	Y	13	16	1			14
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

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
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1184	550	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1127	2	64	9	Y	58	69	1			20
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1071	2	35	9	Y	32	35	1			17
02	DLQ G-10		959	-0-	959	959	916	2	43	9	Y	39	35	1			21
03	DLQ G-10		1171	-0-	1171	2130	1125	2	46	9	Y	42	34	1			29
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

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
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	Y	14	12	1			15
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	Y	12	14	1			13
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1102	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	DLQ G-10		1789	-0-	1789	2905	1776	2	13	9	Y	12	15	1			13
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

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
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	888	2	59	9	Y	54	55	1			50
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	864	2	72	9	Y	65	56	1			59
02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	723	2	51	9	Y	46	55	1			50
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1705	841	2	90	9	Y	82	109	1			23
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

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
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		823	-0-	823	823	812	2	11	9	Y	10	8	1			12
03	DLQ G-10		962	-0-	962	1785	951	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		970	-0-	970	1748	970	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1952	1016	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	509	-0-	-359	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		558	-0-	558	1182	558	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	23	9	Y	21	25	1			7
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	736	2	17	9	Y	15	13	1			8
03	DLQ G-10		776	-0-	776	1529	761	2	15	9	Y	14	12	1			10
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

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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	Y	21	25	1			7
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1030	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	DLQ G-10		840	-0-	840	840	823	2	17	9	Y	15	13	1			8
03	DLQ G-10		884	-0-	884	1724	869	2	15	9	Y	14	12	1			10
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

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
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		951	-0-	951	1750	951	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2027	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	20	1			19
02	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1367	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	DLQ G-10		1979	-0-	1979	3366	1959	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					2
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		498	-0-	498	980	498	2			Y	-0-					2
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1985	1022	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		822	-0-	822	1484	822	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					1
*05	453	N	23	-0-	-430	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	Y	11	9	1			12
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	11	1			10
02	DLQ G-10		939	-0-	939	939	927	2	12	9	Y	11	8	1			13
03	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1990	1041	2	10	9	Y	9	12	1			10
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	DLQ G-10		364	-0-	364	364	356	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	DLQ G-10		864	-0-	864	1228	858	2	6	9	Y	5	7	1			6
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

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
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	1232	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	DLQ G-10		1281	-0-	1281	2528	1266	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	403	N	218	-0-	-185	-0-	215	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	DLQ G-10		168	-0-	168	168	164	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	DLQ G-10		316	-0-	316	484	312	2	4	9	Y	4	5	1			4
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

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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	192	2	8	9	Y	7	8	1			7
02	DLQ G-10		197	-0-	197	197	188	2	9	9	Y	8	6	1			9
03	DLQ G-10		471	-0-	471	668	462	2	9	9	Y	8	9	1			8
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

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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		48	-0-	48	86	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1128	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	307	2	11	9	Y	10	8	1			12
03	DLQ G-10		254	-0-	254	572	243	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		989	-0-	989	1882	989	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		189	-0-	189	403	188	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		93	-0-	93	190	93	2			Y	-0-					-0-
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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	45	36	2			Y	-0-					-0-
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-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	1086	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2352	1266	2			Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1129	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2412	1253	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	182	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	DLQ G-10		233	-0-	233	418	231	2	2	9	Y	2	3	1			2
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

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1033	2	52	9	Y	47	48	1			43
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1054	2	62	9	Y	56	48	1			51
02	DLQ G-10		939	-0-	939	939	895	2	44	9	Y	40	48	1			43
03	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2011	994	2	78	9	Y	71	94	1			20
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

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	1214	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2366	1152	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		845	-0-	845	1581	845	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	Y	18	16	1			20
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1585	2	18	9	Y	16	19	1			17
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	1247	2	19	9	Y	17	13	1			21
03	DLQ G-10		1294	-0-	1294	2560	1275	2	19	9	Y	17	20	1			18
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

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		106	-0-	106	178	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1264	2	75	9	Y	68	70	1			63
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1254	2	91	9	Y	83	71	1			75
02	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1097	2	64	9	Y	58	70	1			63
03	DLQ G-10		1420	-0-	1420	2581	1306	2	114	9	Y	104	138	1			29
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

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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1139	2	18	9	Y	16	18	1			16
02	DLQ G-10		710	-0-	710	710	692	2	18	9	Y	16	12	1			20
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1505	778	2	17	9	Y	15	19	1			16
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	DLQ G-10		971	-0-	971	971	963	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2126	1149	2	6	9	Y	5	7	1			6
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	DLQ G-10		82	-0-	82	159	80	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		29	-0-	29	75	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	232	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	DLQ G-10		165	-0-	165	399	162	2	3	9	Y	3	3	1			3
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

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1	1	1			6
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1520	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1781	-0-	1781	3301	1781	2			Y	-0-					6
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	11	1			11
02	DLQ G-10		927	-0-	927	927	916	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	DLQ G-10		994	-0-	994	1921	983	2	11	9	Y	10	12	1			11
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	851	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	DLQ G-10		971	-0-	971	1833	960	2	11	9	Y	10	12	1			11
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

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
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	Y	12	14	1			4
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	1024	2	8	9	Y	7	7	1			4
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2303	1261	2	10	9	Y	9	7	1			6
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

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
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	8	1			7
02	DLQ G-10		451	-0-	451	451	443	2	8	9	Y	7	5	1			9
03	DLQ G-10		537	-0-	537	988	530	2	7	9	Y	6	8	1			7
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

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	Y	12	11	1			14
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	637	2	14	9	Y	13	14	1			13
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	604	2	12	9	Y	11	9	1			15
03	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1643	1013	2	14	9	Y	13	15	1			13
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

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	488	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	361	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	DLQ G-10		479	-0-	479	850	468	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		217	-0-	217	217	215	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	DLQ G-10		531	-0-	531	748	528	2	3	9	Y	3	3	1			3
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

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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		111	-0-	111	135	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1893	2	20	9	Y	18	20	1			19
02	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1518	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	DLQ G-10		1866	-0-	1866	3404	1846	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18	16	1			20
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2354	2	18	9	Y	16	19	1			17
02	DLQ G-10		2036	-0-	2036	2036	2017	2	19	9	Y	17	13	1			21
03	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4287	2232	2	19	9	Y	17	20	1			18
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

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
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	DLQ G-10		756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	DLQ G-10		915	-0-	915	1671	906	2	9	9	Y	8	10	1			9
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

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
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1298	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1077	1064	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2251	1162	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

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
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	Y	12	10	1			13
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1019	2	11	9	Y	10	12	1			11
02	DLQ G-10		783	-0-	783	783	771	2	12	9	Y	11	8	1			14
03	DLQ G-10		532	-0-	532	1315	521	2	11	9	Y	10	13	1			11
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

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
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	8	1			9
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	DLQ G-10		760	-0-	760	760	751	2	9	9	Y	8	6	1			10
03	DLQ G-10		883	-0-	883	1643	874	2	9	9	Y	8	10	1			8
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

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
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1835	2	22	9	Y	20	18	1			22
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21	9	Y	19	21	1			20
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1264	2	20	9	Y	18	14	1			24
03	DLQ G-10		1358	-0-	1358	2642	1337	2	21	9	Y	19	23	1			20
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		169	-0-	169	658	169	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2571	2	24	9	Y	22	20	1			24
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2553	2	22	9	Y	20	23	1			21
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	2194	2	23	9	Y	21	16	1			26
03	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4825	2585	2	23	9	Y	21	25	1			22
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

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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	DLQ G-10		540	-0-	540	540	536	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	DLQ G-10		698	-0-	698	1238	695	2	3	9	Y	3	3	1			2
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

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
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	Y	9	8	1			9
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	DLQ G-10		752	-0-	752	752	743	2	9	9	Y	8	6	1			10
03	DLQ G-10		871	-0-	871	1623	862	2	9	9	Y	8	10	1			8
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

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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	93	51	2			Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
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-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1019	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	DLQ G-10		828	-0-	828	828	818	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	DLQ G-10		903	-0-	903	1731	892	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	682	2	7	9	Y	6	7	1			7
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	529	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	DLQ G-10		636	-0-	636	1172	628	2	8	9	Y	7	8	1			7
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

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	Y	15	13	1			16
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1096	2	14	9	Y	13	15	1			14
02	DLQ G-10		867	-0-	867	867	853	2	14	9	Y	13	10	1			17
03	DLQ G-10		976	-0-	976	1843	962	2	14	9	Y	13	16	1			14
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	124	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	DLQ G-10		154	-0-	154	280	153	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	DLQ G-10		645	-0-	645	645	632	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	DLQ G-10		460	-0-	460	1105	447	2	13	9	Y	12	14	1			13
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1922	2	18	9	Y	16	14	1			18
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	2	17	9	Y	15	17	1			16
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1387	2	17	9	Y	15	12	1			19
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3010	1589	2	17	9	Y	15	18	1			16
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

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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		628	-0-	628	1188	628	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					20
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					20
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					20
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					20
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					20
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	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

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					28
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					28
02	1120	N	888	-0-	-232	-0-	888	2			Y	-0-					28
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					28
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			Y	-0-					28
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					42
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					42
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					42
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					42
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					42
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					42

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1483	2	50	9	N	45					233
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1463	2	42	9	N	38	173	1			98
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1219	2	13	9	N	12					110
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1426	2	47	9	N	43					153
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

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	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
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1378	2	9	9	Y	8					125
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	Y	1					126
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3					129
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2					131
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					131
05	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-					131

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
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	881	2	9	9	Y	8					135
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	871	2	1	9	Y	1					136
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	797	2	3	9	Y	3					139
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	864	2	2	9	Y	2					141
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					141
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					141

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
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	867	2	9	9	Y	8					130
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	834	2	1	9	Y	1					131
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	702	2	3	9	Y	3					134
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858	2	2	9	Y	2					136
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			Y	-0-					136
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					136

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	23 14	1 9	480	2	Y	13	13	0			5
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	538	2	Y	14	9	0			10
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	536	2	Y	13	9	0			14
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	577	2	Y	15	15	0			14
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

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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	692	2	Y	10	9	0			4
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	1013	2	Y	15	8	0			11
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	1414	2	Y	20	10	0			21
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95 35	1 9	2090	2	Y	32	24	0			29
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	107 35	1 9	2318	2	Y	32	29	0			32
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	2399	2	Y	18	33	0	11	1	6

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	65 13	1 9	1364	2	Y	12	13	0			5
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	64 12	1 9	1296	2	Y	11	8	0			8
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	52 11	1 9	1105	2	Y	10	8	0			10
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65 14	1 9	1438	2	Y	13	11	0			12
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	1299	2	Y	11	12	0			11
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	52 6	1 9	1134	2	Y	5	11	0	3	1	2

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2020	2	Y	12	9	0			5
							13	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	2	Y	9	7	0			7
							10	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	9	7	0			9
							10	9									
03	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	75	1	1657	2	Y	10	10	0			9
							11	9									
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									

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
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	22	21	0			9
							24	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1462	2	Y	20	14	0			15
							22	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	20	15	0			20
							22	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	22	21	0			21
							24	9									
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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	1940	-0-	1940	1940	1940	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	1888	-0-	1888	3828	1888	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	2083	-0-	2083	5911	2083	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	1991	-0-	1991	7902	1991	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2063	-0-	-1037	6865	2063	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	24	26	0			10
							26	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	23	16	0			17
							25	9									
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	41	1	872	2	Y	20	16	0			21
							22	9									
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	44	1	966	2	Y	23	23	0			21
							25	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3	7	1			2
01	0	W	1506	-0-	1506	1506	1503	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	0	W	1247	-0-	1247	2753	1243	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	0	W	1455	-0-	1455	4208	1452	2	3	9	Y	3					6
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	45	1	944	2	Y	29	34	0			12
							32	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	34	21	0			25
							37	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	34	24	0			35
							37	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	43	38	0			40
							47	9									
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									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12	20	1			8
01	0	W	1510	-0-	1510	1510	1498	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	0	W	677	-0-	677	2187	669	2	8	9	Y	7	10	1			5
03	0	W	604	-0-	604	2791	600	2	4	9	Y	4					9
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	115	1	2429	2	Y	42	41	0			17
							46	9									
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2000	2	Y	32	25	0			24
							35	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	34	23	0			35
							37	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	111	1	2453	2	Y	41	38	0			38
							45	9									
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	58	1	1179	2	Y	9	6	0			7
							10	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	Y	9	7	0			9
							10	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	Y	11	10	0			10
							12	9									
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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2037	2	15	9	Y	14	25	1			9
01	0	W	1814	-0-	1814	1814	1802	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	0	W	1933	-0-	1933	3747	1915	2	18	9	Y	16	13	1			11
03	0	W	2067	-0-	2067	5814	2053	2	14	9	Y	13					24
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

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
01	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	50	1	1022	2	Y	5	4	0			4
							6	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	Y	7	4	0			7
							8	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	8	8	0			7
							9	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	94	1	1975	2	Y	54	58	0			22
							59	9									
01	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	99	1	2008	2	Y	54	37	0			39
							59	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	53	38	0			54
							58	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	2	Y	58	58	0			54
							64	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0	W	265	-0-	265	265	264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	W	136	-0-	136	401	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	W	310	-0-	310	711	309	2	1	9	Y	1					1
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	73	1	1542	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
01	0	W	1724	-0-	1724	1724	80	1	1627	2	Y	15	10	0			11
							17	9									
02	0	W	1614	-0-	1614	3338	72	1	1528	2	Y	13	10	0			14
							14	9									
03	0	W	1836	-0-	1836	5174	79	1	1738	2	Y	17	16	0			15
							19	9									
04	0	W	1917	-0-	1917	7091	83	1	1816	2	Y	16	15	0			16
							18	9									
*05	3100	N	2024	-0-	-1076	6015	88	1	1927	2	Y	8	16	0	5	1	3
							9	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1865	2	8	9	Y	7	13	1			4
01	0	W	1728	-0-	1728	1728	1721	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	0	W	1535	-0-	1535	3263	1527	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	0	W	1803	-0-	1803	5066	1796	2	7	9	Y	6					11
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

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
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1793	2	57	9	Y	52	95	1			32
01	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1508	2	45	9	Y	41	44	1			29
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1608	2	59	9	Y	54	44	1			39
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1837	2	55	9	Y	50					89
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	Y	16	26	1			10
01	0	W	1331	-0-	1331	1331	1316	2	15	9	Y	14	14	1			10
02	0	W	1070	-0-	1070	2401	1055	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	0	W	1250	-0-	1250	3651	1236	2	14	9	Y	13					23
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

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5	9	1			3
01	0	W	1317	-0-	1317	1317	1310	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	0	W	1597	-0-	1597	2914	1588	2	9	9	Y	8	6	1			6
03	0	W	1620	-0-	1620	4534	1613	2	7	9	Y	6					12
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	15	10	0			11
							17	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	Y	13	10	0			14
							14	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	Y	15	15	0			14
							17	9									
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									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	210	-0-	-379	-0-	9	1	192	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	8	5	0			6
							9	9									
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	8	1	176	2	Y	6	5	0			7
							7	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	195	2	Y	7	7	0			7
							8	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	2013	2	Y	27	26	0			11
							30	9									
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	25	18	0			18
							28	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	2	Y	25	18	0			25
							28	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	102	1	2249	2	Y	30	27	0			28
							33	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	90	-0-	90	188	90	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	93	-0-	93	281	93	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	61	-0-	61	342	61	2			Y	-0-					-0-
*05	342	N	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

12	806	N	788	-0-	-18	-0-	35	1	733	2	Y	18	17	0			7
							20	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	18	12	0			13
							20	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	16	13	0			16
							18	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	17	17	0			16
							19	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	18	16	0			18
							20	9									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	8	17	0	6	1	3
							9	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	103 91	1 9	2171	2	Y	83	83	0			34
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	108 88	1 9	2197	2	Y	80	55	0			59
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	89 79	1 9	1891	2	Y	72	57	0			74
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	94 87	1 9	2086	2	Y	79	79	0			74
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	98 84	1 9	2135	2	Y	76	74	0			76
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	101 40	1 9	2210	2	Y	36	75	0	25	1	12

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	121 39	1 9	2543	2	Y	35	32	0			14
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	133 40	1 9	2715	2	Y	36	24	0			26
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	75 23	1 9	1582	2	Y	21	25	0			22
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	105 35	1 9	2310	2	Y	32	25	0			29
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	2330	2	Y	30	29	0			30
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	105 17	1 9	2307	2	Y	15	30	0	10	1	5

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
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	112 32	1 9	2360	2	Y	29	21	0			12
01	3100	N	3251	-0-	151	151	150 41	1 9	3060	2	Y	37	22	0			27
02	2633	N	2482	-0-	-151	-0-	111 32	1 9	2339	2	Y	29	26	0			30
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	110 33	1 9	2433	2	Y	30	32	0			28
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	108 30	1 9	2345	2	Y	27	28	0			27
*05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	2303	2	Y	13	27	0	9	1	4

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
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	3 3	1 9	73	2	Y	3	2	0			1
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	2 1	1 9	32	2	Y	1	1	0			1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1 1	1 9	14	2	Y	1	1	0			1
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	278	2	Y	6					6
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	55	2	Y	1	5	0	2	1	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	Y	16	28	1			10
01	0	W	2050	-0-	2050	2050	2033	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	0	W	1340	-0-	1340	3390	1327	2	13	9	Y	12	14	1			9
03	0	W	2021	-0-	2021	5411	2006	2	15	9	Y	14					23
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	58	1	1215	2	Y	13	13	0			5
							14	9									
01	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	62	1	1256	2	Y	13	9	0			9
							14	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	13	9	0			13
							14	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	Y	14	14	0			13
							15	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	14	14	0			6
							15	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1139	2	Y	13	9	0			10
							14	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	12	9	0			13
							13	9									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	53	1	1166	2	Y	14	14	0			13
							15	9									
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									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1872	2	18	9	Y	16	27	1			10
01	0	W	1826	-0-	1826	1826	1811	2	15	9	Y	14	14	1			10
02	0	W	1855	-0-	1855	3681	1835	2	20	9	Y	18	15	1			13
03	0	W	1699	-0-	1699	5380	1684	2	15	9	Y	14					27
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	12	13	0			5
							13	9									
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	43	1	876	2	Y	9	7	0			7
							10	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	10	7	0			10
							11	9									
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	35	1	780	2	Y	9	11	0			8
							10	9									
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	0	W	2136	-0-	2136	2136	2133	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	0	W	2212	-0-	2212	4348	2209	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	0	W	2105	-0-	2105	6453	2102	2	3	9	Y	3					5
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	96	1	2026	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
01	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	98	1	2003	2	Y	18	12	0			13
							20	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	17	12	0			18
							19	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2248	2	Y	20	20	0			18
							22	9									
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									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	89	1	1863	2	Y	20	21	0			8
							22	9									
01	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	69	1	1396	2	Y	15	12	0			11
							17	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	20	10	0			21
							22	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	2003	2	Y	21	22	0			20
							23	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8170	-0-	-169	-0-	370 24	1 9	7776	2	Y	22	22	0			9
01	8215	X	7890	-0-	-325	-0-	368 23	1 9	7499	2	Y	21	15	0			15
02	7420	X	7180	-0-	-240	-0-	323 22	1 9	6835	2	Y	20	15	0			20
03	8184	X	7828	-0-	-356	-0-	338 24	1 9	7466	2	Y	22	22	0			20
04	7920	X	7636	-0-	-284	-0-	335 22	1 9	7279	2	Y	20	20	0			20
05	8184	X	7985	-0-	-199	-0-	348 10	1 9	7627	2	Y	9	20	0	6	1	3

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1581	-0-	1581	1581	1581	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2064	-0-	2064	3645	2064	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2340	-0-	2340	5985	2340	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	5985					Y	NO RPT					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1893	-0-	-556	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1898	-0-	1898	1898	1898	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2477	-0-	2477	4375	2477	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2808	-0-	2808	7183	2808	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	7183					Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	77	1	807	3	N	-0-					55
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	81	1	459	3	N	-0-					55
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	3	N	-0-					55
03	899	N	553	-0-	-346	-0-	69	1	484	3	N	-0-					55
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

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					4
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					6
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-					6
03	1900	N	1010	-0-	-890	122	1010	3			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					8
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					8
03	76	N	46	-0-	-30	-0-	46	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					403
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					403
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					403
03	94	N	53	-0-	-41	-0-	53	3			Y	-0-					403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					42
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	3			Y	-0-					42
03	1900	N	1114	-0-	-786	133	1114	3			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	133					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	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

12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GOOCH (PETTIT) //CONT.// 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1115 62	1 9	3337	2	N	56	173	1			65
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1309	1	3168	2	N	-0-					65
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	799 20	1 9	3092	2	N	18					83
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	898 32	1 9	3263	2	N	29					112
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	696 107	1 9	2846	2	N	97	172	1			37
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	911 20	1 9	3332	2	N	18					55

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	15	1	15	2	N	-0-					30
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	29	1	44	2	N	-0-					30
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-					30

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	1			64
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	N	-0-					64
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					64
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					64
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	63	1	81	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6					161
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					161
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2					163
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9					172
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					376
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					376
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					70
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					70
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					70
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					70
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

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
12	4309	X	3994	-0-	-315	-0-	513	1	3477	2	N	4					54
							4	9									
01	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	352	1	3491	2	N	2					56
							2	9									
02	3892	X	3688	-0-	-204	-0-	573	1	3115	2	N	-0-					56
03	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	559	1	3222	2	N	-0-					56
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

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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-					75
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	154	1	839	2	N	-0-					75
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	450	1	2594	2	N	-0-					75
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-					84
01	744	N	109	-0-	-635	-0-	10	1	99	2	N	-0-					84
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	110	1	576	2	N	-0-					84
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	166	1	921	2	N	-0-					84
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

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1221	2	N	-0-					45
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	123	1	1210	2	N	-0-					45
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	274	1	1479	2	N	-0-					45
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-					45
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

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
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	187	1	1273	2	N	-0-					19
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	114	1	1144	2	N	-0-					19
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	295	1	1611	2	N	-0-					19
03	3100	N	3363	-0-	263	263	496	1	2867	2	N	-0-					19
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

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	204	1	860	2	N	14					69
							15	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	312	1	983	2	N	11					80
							12	9									
02	1176	N	450	-0-	-726	-0-	180	1	270	2	N	-0-					80
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	216	1	313	2	N	12					92
							13	9									
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									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	312	1	1040	2	N	53	1	8			119
							58	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	372	1	1048	2	N	50					169
							55	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	336	1	1070	2	N	46					215
							51	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	348	1	1183	2	N	54	177	1			92
							59	9									
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									

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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	18	1	1149	2	N	25	36	1			16
							28	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1102	2	N	37	34	1			19
							41	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	23	18	1			24
							25	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	11	1	741	2	N	30	44	1			10
							33	9									
04	1110	N	30	-0-	-1080	-0-	17	1	13	9	N	12	12	1			10
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	19	1	862	2	N	19	12	1			17
							21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1739	3	33	9	N	30					152
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2172	3	96	9	N	87					239
02	2800	N	2818	-0-	18	18	2717	3	101	9	N	92	187	1			144
03	2851	N	2833	-0-	-18	-0-	2744	3	89	9	N	81	1	8			224
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

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4781	R	4781	-0-	-0-	-0-	4695	3	86	9	N	78					125
01	4192	R	4192	-0-	-0-	-0-	4094	3	98	9	N	89					214
02	5028	R	5028	-0-	-0-	-0-	4965	3	63	9	N	57	184	1			87
03	5293	R	5293	-0-	-0-	-0-	5183	3	110	9	N	100					187
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

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022

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

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					139
01	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					139
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1035	3	3	9	N	3					142
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11	9	N	10					152
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

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124	X	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			108
01	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	4	10	1			102
							4	9									
02	112	X	57	-0-	-55	-0-	2	1	54	2	N	1					103
							1	9									
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	1					104
							1	9									
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									

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
12	3023	N	2823	-0-	-200	-0-	2816	2	7	9	N	6	4	1			123
01	2759	N	1978	-0-	-781	-0-	76	1	1876	2	N	24	18	1			129
							26	9									
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	150	1	3630	2	N	34					163
							37	9									
03	2914	X	2119	-0-	-795	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					163
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									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					79
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-	6	1			73
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	1					74
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					74
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									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		115	-0-	115	324	115	2			Y	-0-					10
01	14B2 EXT		106	-0-	106	430	4	1	102	2	Y	-0-					10
02	466	X	36	-0-	-430	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					10
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	Y	5	4	1			78
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	103	1	2537	2	Y	1	3	1			76
							1	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	8					84
							9	9									
03	930	N	333	-0-	-597	-0-	14	1	310	2	Y	8					92
							9	9									
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									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	Y	5	2	1			128
01	806	N	411	-0-	-395	-0-	16	1	383	2	Y	11	11	1			128
							12	9									
02	728	N	424	-0-	-304	-0-	17	1	401	2	Y	5					133
							6	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	Y	9					142
							10	9									
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1641	2	14	9	N	13	2	1			54
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	17					71
							19	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1286	2	N	14					85
							15	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	9					94
							10	9									
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									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	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

12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1271	2	10	9	N	9	3	1			91
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	2	N	4	3	1			92
							4	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	8					100
							9	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	N	72					172
							79	9									
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									

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2469	2	14	9	N	13	2	1			51
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	73	1	1797	2	N	7	3	1			55
							8	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	16					71
							18	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	15					86
							17	9									
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									

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
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3	3	1			138
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	N	37	24	1			151
							41	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1438	2	N	5					156
							6	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	9					165
							10	9									
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									

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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5	3	1			115
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	47	1	1154	2	N	90	28	1			177
							99	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	75	1	1805	2	N	68	169	1			76
							75	9									
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	35	1	750	2	N	21					97
							23	9									
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									

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
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	N	7	4	1			98
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	83	1	2026	2	N	28	18	1			108
							31	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2065	2	N	6					114
							7	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1739	2	N	9					123
							10	9									
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									

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
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	281	1	504	2	N	1	2	1			226
							1	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	294	1	594	2	N	22	24	1			224
							24	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	273	1	663	2	N	-0-					224
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	N	1					225
							1	9									
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

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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3	4	1			205
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1347	2	N	20	21	1			204
							22	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	2	N	2					206
							2	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	N	5					211
							6	9									
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									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	561	1	5229	2	N	11	4	1			73
							12	9									
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	787	1	4988	2	N	10	9	1			74
							11	9									
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	712	1	4454	2	N	13					87
							14	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	810	1	4818	2	N	12					99
							13	9									
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									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

12	9486	X	7315	-0-	-2171	-0-	203	1	7056	2	Y	51	36	0	18	1	8
							56	9									
01	10354	X	8325	-0-	-2029	-0-	238	1	8015	2	Y	65	39	0	25	1	9
							72	9									
02	8512	X	7466	-0-	-1046	-0-	210	1	7195	2	Y	55	37	0	21	1	6
							61	9									
03	9021	X	8643	-0-	-378	-0-	241	1	8333	2	Y	63	39	0	21	1	9
							69	9									
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									

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
12	13888	X	12924	-0-	-964	-0-	357	1	12428	2	Y	126	86	0	42	1	20
							139	9									
01	15004	X	12997	-0-	-2007	-0-	370	1	12472	2	Y	141	86	0	55	1	20
							155	9									
02	12068	X	11679	-0-	-389	-0-	328	1	11222	2	Y	117	79	0	45	1	13
							129	9									
03	13113	X	12969	-0-	-144	-0-	361	1	12464	2	Y	131	81	0	44	1	19
							144	9									
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									

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
12	14167	X	13018	-0-	-1149	-0-	360	1	12537	2	Y	110	75	0	36	1	18
							121	9									
01	14415	X	12891	-0-	-1524	-0-	368	1	12391	2	Y	120	74	0	47	1	17
							132	9									
02	12068	X	11325	-0-	-743	-0-	319	1	10897	2	Y	99	67	0	38	1	11
							109	9									
03	13020	X	12497	-0-	-523	-0-	348	1	12028	2	Y	110	68	0	37	1	16
							121	9									
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									

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
12	13671	X	12227	-0-	-1444	-0-	334	1	11632	2	N	237	162	0	79	1	38
							261	9									
01	14384	X	12308	-0-	-2076	-0-	346	1	11673	2	N	263	161	0	103	1	37
							289	9									
02	11648	X	11045	-0-	-603	-0-	307	1	10496	2	N	220	149	0	84	1	24
							242	9									
03	12586	X	12344	-0-	-242	-0-	340	1	11731	2	N	248	153	0	83	1	36
							273	9									
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

12	930	N	419	-0-	-511	-0-	40	1	379	2	Y	-0-					147
01	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					147
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					147
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	2	Y	1	1	8			147
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	2	Y	-0-					147
05	837	N	500	-0-	-337	-0-	44	1	456	2	Y	-0-					147

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	580	1	2158	2	Y	-0-					13
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	600	1	1781	2	Y	-0-					13
02	2044	N	1527	-0-	-517	-0-	31	1	1496	2	Y	-0-					13
03	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	486	1	2131	2	Y	4	4	8			13
							4	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	550	1	2102	2	Y	-0-					13
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	576	1	2304	2	Y	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			19
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					19
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14	164	1			39
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					39
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	884	2			N	-0-					39
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18					57
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					57
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					57

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	671	-0-	671	671	19	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	672	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	15	-0-	15	687	15	2			Y	-0-					-0-
*05	698	R	11	-0-	-687	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					79
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					79
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					79
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					79
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

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					11
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					11
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-					11
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					11
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

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

12	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					29
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					29
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					29
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					29
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					29

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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					26
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					26
02	336	N	101	-0-	-235	-0-	101	3			Y	-0-					26
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			Y	-0-					26
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

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

12	217	N	160	-0-	-57	-0-	26	1	127	3	Y	6	48	1			16
							7	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					16
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	16	1	76	3	Y	-0-					16
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	87	3	Y	3					19
							3	9									
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									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

12	310	N	221	-0-	-89	-0-	36	1	175	3	Y	9	44	1			19
							10	9									
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					19
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					19
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	29	1	138	3	Y	4					23
							4	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	32	1	155	3	Y	7	46	1			16
							8	9									
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					16
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					16
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	169	3	Y	11					27
							12	9									
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									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
01	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	185	1	2595	3	Y	35	18	1			26
							39	9									
02	2548	X	368	-0-	-2180	-0-	25	1	339	3	Y	4	26	1			4
							4	9									
03	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	156	1	2214	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
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									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					35
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					35
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	42	3			Y	-0-					35
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			Y	-0-					35
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

12	6138	X	5323	-0-	-815	-0-	234	1	4922	3	N	152	169	1	7	8	116
							167	9									
01	6138	X	3665	-0-	-2473	-0-	230	1	3233	3	N	184	163	1	3	8	134
							202	9									
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	363	1	5000	3	N	206	151	1	4	8	185
							227	9									
03	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	344	1	4886	3	N	153	175	1	3	8	160
							168	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

12	31	X	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					181
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					181
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					181
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					181
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

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
12	5642	X	1053	-0-	-4589	-0-	1	1	1052	3	N	-0-					
01	2511	X	978	-0-	-1533	-0-	1	1	976	3	N	1					128
							1	9									
02	1120	X	674	-0-	-446	-0-	674	3			N	-0-					128
03	1240	X	923	-0-	-317	-0-	912	3	11	9	N	10					138
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									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	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

12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					27
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					27
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1150	2	248	9	N	225	180	1			72
03	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	2			N	-0-	12	7			60
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					60
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					60

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	300	1	1125	2	Y	-0-					12
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					12
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	340	1	790	2	Y	-0-					12
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	374	1	515	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
*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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	352	1	1320	2	Y	-0-					24
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					24
02	1512	N	1080	-0-	-432	-0-	325	1	755	2	Y	-0-					24
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	1033	1	1421	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
*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

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	173	1	651	2	Y	-0-					18
01	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	2			Y	-0-					18
02	728	N	340	-0-	-388	-0-	102	1	238	2	Y	-0-					18
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	400	1	550	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
*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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B	DENY	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

12	0	W	747	-0-	747	2986	740	2	7	9	N	6					151
01	0	W	740	-0-	740	3726	740	2			N	-0-					151
02	3952	X	226	-0-	-3726	-0-	226	2			N	-0-					151
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					153
*04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					160
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	266	2	N	-0-					27
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	N	-0-					27
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					27
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	68	1	247	2	N	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	45	1	118	3	N	-0-					92
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	3	N	-0-					92
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	N	-0-					92
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	3	N	-0-					92
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					46
01	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					46
02	1568	X	1425	-0-	-143	-0-	1425	2			N	-0-					46
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					46
04	1680	X	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			N	-0-					46
05	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					46

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					40
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	337	2	110	9	N	100	113	1			27
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					27
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	527	X	108	-0-	-419	-0-	108	2			Y	-0-					23
01	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					23
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					23
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					23
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					23
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					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
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2020	-0-	-429	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2045	-0-	-2171	-0-	2045	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11					68
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	2	13	9	Y	12					80
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2046	2	17	9	Y	15					95
03	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	2291	2	14	9	Y	13					108
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					90
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					28
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					23
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					23
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					23
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	432	2	120	9	N	109	107	1			25
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					25

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					26
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					26
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					26
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	341	-0-	-723	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8			72
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					72
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					72
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					72
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					72
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					72

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

12	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1788	2	11	9	N	10					160
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1676	2	11	9	N	10					170
02	1792	X	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-					170
03	1984	X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					170
04	1920	X	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					170
*05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					170

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	104	98	1	1	8	42
							114	9									
01	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	164	1	882	2	Y	-0-					42
02	1092	N	650	-0-	-442	-0-	122	1	528	2	Y	-0-					42
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	177	1	762	2	Y	-0-					42
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

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	306	1	1533	2	Y	103	81	1			42
							113	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	329	1	1767	2	Y	-0-					42
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	354	1	1538	2	Y	-0-					42
03	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	350	1	1508	2	Y	-0-					42
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

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					37
01	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			Y	-0-					37
02	1176	X	1040	-0-	-136	-0-	1040	2			Y	-0-					37
03	1302	X	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			Y	-0-					37
04	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					37
05	1147	X	943	-0-	-204	-0-	943	2			Y	-0-					37

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					45
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15070	2	69	9	N	63	181	1			59
01	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14661	2	139	9	N	126					185
02	13636	X	12864	-0-	-772	-0-	12802	2	62	9	N	56	166	1			75
03	15128	X	13950	-0-	-1178	-0-	13882	2	68	9	N	62	87	1			50
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

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	26209	-0-	-420	-0-	26059	2	150	9	N	136	174	1	23	8	28
01	26629	X	25879	-0-	-750	-0-	25729	2	150	9	N	136	15	8			149
02	24108	X	23045	-0-	-1063	-0-	22937	2	108	9	N	98	177	1			70
03	26691	X	25460	-0-	-1231	-0-	25335	2	125	9	N	114	60	1			124
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

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	14084	-0-	-548	-0-	13964	2	120	9	N	109	18	8			160
01	14632	X	13759	-0-	-873	-0-	13679	2	80	9	N	73	180	1	11	8	42
02	13076	X	12637	-0-	-439	-0-	12488	2	149	9	N	135	72	1			105
03	14477	X	13838	-0-	-639	-0-	13737	2	101	9	N	92					197
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

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2186	2	13	9	N	12					47
01	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1946	2	3	9	N	3					50
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1919	2	6	9	N	5					55
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					55
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					117
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			N	-0-					117
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					117
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2			N	-0-					117
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4					121
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	2	10	9	N	9	2	8			128

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	7502 X	154	-0-	-7348	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-					N	-0-					-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6510 X	1844	-0-	-4666	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39742	X	18707	-0-	-21035	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	478	-0-	-39264	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	4741	-0-	-31155	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	18684	-0-	-21058	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
04	46708	X	46708	-0-	-0-	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
*05	37881	X	37881	-0-	-0-	-0-	37881	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	699	2	26	9	N	24					60
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	615	2	32	9	N	29					89
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25					114
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	632	2	51	9	N	46					160
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	513	2	9	9	N	8	137	1			31
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	29					60

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					360
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					360
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					360
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

12	806	X	458	-0-	-348	-0-	41	1	416	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
01	806	X	113	-0-	-693	-0-	10	1	102	3	Y	1					14
							1	9									
02	448	X	91	-0-	-357	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	1					15
							1	9									
04	450	X	371	-0-	-79	-0-	34	1	334	3	Y	3	15	1			3
							3	9									
05	465	X	88	-0-	-377	-0-	8	1	79	3	Y	1					4
							1	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3534	X	855	-0-	-2679	-0-	855	3			Y	-0-					3
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					3
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					3
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
05	868	X	393	-0-	-475	-0-	389	3	4	9	Y	4					7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-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
12	372	N	59	-0-	-313	-0-	4	1	55	3	N	-0-					222
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	2	1	37	3	N	-0-					222
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					222
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	32					254
							35	9									
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	75	1	79	3	Y	50	149	1			130
							55	9									
01	434	N	186	-0-	-248	-0-	15	1	141	3	Y	27					157
							30	9									
02	392	X	195	-0-	-197	-0-	8	1	122	3	Y	59	172	1			44
							65	9									
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	Y	95					139
							105	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	365	-0-	365	365	364	3	1	9	Y	1					6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					47
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					47
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	-0-					47
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					47
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	528	1	5410	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	549	1	5354	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	4786	-0-	-786	-0-	444	1	4342	3	Y	-0-					-0-
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	606	1	5903	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7871	-0-	-685	-0-	698	1	7153	3	Y	18	26	1			11
							20	9									
01	8432	X	7121	-0-	-1311	-0-	660	1	6441	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
02	7168	X	7056	-0-	-112	-0-	653	1	6391	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
03	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	718	1	6992	3	Y	18	7	1			19
							20	9									
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									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2491	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	1358	-0-	-1401	-0-	126	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1080	-0-	-1384	-0-	100	1	980	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	109	1	1059	3	Y	-0-					-0-
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									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					210
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
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

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

12	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7682	-0-	-564	-0-	7682	3			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6777	-0-	-391	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7110	-0-	-826	-0-	7110	3			Y	-0-					-0-
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-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

12	14477	X	13999	-0-	-478	-0-	1223	1	12520	3	Y	233	339	1			144
							256	9									
01	14477	X	13807	-0-	-670	-0-	1259	1	12274	3	Y	249	256	1			137
							274	9									
02	12824	X	12231	-0-	-593	-0-	1119	1	10951	3	Y	146	175	1			108
							161	9									
03	14198	X	12901	-0-	-1297	-0-	1177	1	11470	3	Y	231	87	1			252
							254	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	30	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

12	9424	X	8528	-0-	-896	-0-	757	1	7757	3	Y	13	168	1			140
							14	9									
01	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	794	1	7747	3	Y	10					150
							11	9									
02	7952	X	7075	-0-	-877	-0-	656	1	6416	3	Y	3					153
							3	9									
03	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	761	1	7411	3	Y	19					172
							21	9									
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									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

12	14384	X	13936	-0-	-448	-0-	668	1	13067	3	Y	183	281	1			109
							201	9									
01	14291	X	13762	-0-	-529	-0-	672	1	12846	3	Y	222	144	1			187
							244	9									
02	12684	X	11303	-0-	-1381	-0-	541	1	10585	3	Y	161	140	1			208
							177	9									
03	14043	X	13498	-0-	-545	-0-	667	1	12620	3	Y	192	144	1			256
							211	9									
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									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

12	9796	X	9137	-0-	-659	-0-	1796	1	7232	3	Y	99	125	1			101
							109	9									
01	9083	X	5950	-0-	-3133	-0-	1269	1	4602	3	Y	72	125	1			48
							79	9									
02	8540	X	5927	-0-	-2613	-0-	1320	1	4512	3	Y	86	74	1			60
							95	9									
03	9455	X	7776	-0-	-1679	-0-	1753	1	5924	3	Y	90	95	1			55
							99	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8212	-0-	-499	-0-	399	1	7813	3	Y	-0-					269
01	8711	X	8238	-0-	-473	-0-	410	1	7828	3	Y	-0-					269
02	7896	X	7439	-0-	-457	-0-	362	1	7077	3	Y	-0-					269
03	8742	X	8063	-0-	-679	-0-	405	1	7658	3	Y	-0-					269
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	543	1	6858	3	Y	82	75	1			105
							90	9									
01	6417	X	6013	-0-	-404	-0-	556	1	5388	3	Y	63	77	1			91
							69	9									
02	5628	X	3163	-0-	-2465	-0-	395	1	2665	3	Y	94					185
							103	9									
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	552	1	5847	3	Y	54	98	1			141
							59	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	310	1	3388	3	Y	1	198	1			63
							1	9									
01	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	323	1	3399	3	Y	1	46	1			18
							1	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	329	1	3376	3	Y	2					20
							2	9									
03	3875	X	1285	-0-	-2590	-0-	215	1	1070	3	Y	-0-	10	1			10
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8110	-0-	-1407	-0-	671	1	7402	3	Y	34	42	1			35
							37	9									
01	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	614	1	6007	3	Y	26	44	1			17
							29	9									
02	6888	X	6086	-0-	-802	-0-	582	1	5467	3	Y	34	28	1			23
							37	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	678	1	7005	3	Y	31	35	1			19
							34	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10090	-0-	-1008	-0-	486	1	9503	3	Y	92	142	1			55
							101	9									
01	11098	X	10134	-0-	-964	-0-	498	1	9513	3	Y	112	72	1			95
							123	9									
02	9772	X	9022	-0-	-750	-0-	435	1	8498	3	Y	81	71	1			105
							89	9									
03	10726	X	10107	-0-	-619	-0-	502	1	9498	3	Y	97	73	1			129
							107	9									
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									

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
12	10788	X	10496	-0-	-292	-0-	873	1	9622	3	Y	1	29	1			1
							1	9									
01	10788	X	10748	-0-	-40	-0-	996	1	9752	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	9772	X	9703	-0-	-69	-0-	933	1	8770	3	Y	-0-					-0-
03	10819	X	10732	-0-	-87	-0-	947	1	9785	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	312	1	2976	3	Y	54	50	1			70
							59	9									
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	341	1	2984	3	Y	42	51	1			61
							46	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	310	1	2795	3	Y	62					123
							68	9									
03	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	275	1	3155	3	Y	36	65	1			94
							40	9									
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									

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
12	6014	X	5941	-0-	-73	-0-	488	1	5377	3	Y	69	121	1			70
							76	9									
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	567	1	5548	3	Y	52	88	1			34
							57	9									
02	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	478	1	4494	3	Y	65	54	1			45
							72	9									
03	6324	X	5825	-0-	-499	-0-	508	1	5248	3	Y	63	69	1			39
							69	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1226	1	13513	3	Y	69	92	1			70
							76	9									
01	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1397	1	13678	3	Y	53	88	1			35
							58	9									
02	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1316	1	12365	3	Y	67	55	1			47
							74	9									
03	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	1336	1	13805	3	Y	63	71	1			39
							69	9									
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									

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
12	5859	X	4315	-0-	-1544	-0-	936	1	3269	3	Y	100					208
							110	9									
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	855	1	4505	3	Y	140	281	1			67
							154	9									
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	770	1	5397	3	Y	82					149
							90	9									
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	748	1	5104	3	Y	175	280	1			44
							193	9									
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									

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
12	6200	X	5401	-0-	-799	-0-	764	1	4620	3	Y	15					31
							17	9									
01	6200	X	5307	-0-	-893	-0-	832	1	4452	3	Y	21	42	1			10
							23	9									
02	5264	X	5217	-0-	-47	-0-	867	1	4337	3	Y	12					22
							13	9									
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1022	1	4638	3	Y	27	42	1			7
							30	9									
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									

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
12	18383	X	16197	-0-	-2186	-0-	782	1	15314	3	Y	92	142	1			55
							101	9									
01	18321	X	16194	-0-	-2127	-0-	799	1	15272	3	Y	112	72	1			95
							123	9									
02	15428	X	14263	-0-	-1165	-0-	690	1	13488	3	Y	77	71	1			101
							85	9									
03	17081	X	16271	-0-	-810	-0-	812	1	15352	3	Y	97	70	1			128
							107	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7004	-0-	-591	-0-	868	1	6136	3	Y	-0-					242
01	7812	X	6607	-0-	-1205	-0-	846	1	5761	3	Y	-0-					242
02	7056	X	6528	-0-	-528	-0-	874	1	5654	3	Y	-0-					242
03	7812	X	6901	-0-	-911	-0-	931	1	5970	3	Y	-0-					242
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									

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
12	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	894	1	9857	3	Y	206	252	1			209
							227	9									
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	1002	1	9811	3	Y	159	263	1			105
							175	9									
02	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	934	1	8777	3	Y	201	166	1			140
							221	9									
03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	957	1	9890	3	Y	189	213	1			116
							208	9									
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									

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
12	26350	X	23371	-0-	-2979	-0-	2070	1	21198	3	Y	94	137	1			58
							103	9									
01	26350	X	23501	-0-	-2849	-0-	2176	1	21215	3	Y	100	103	1			55
							110	9									
02	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	2009	1	19663	3	Y	59	71	1			43
							65	9									
03	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	2224	1	21670	3	Y	94	35	1			102
							103	9									
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									

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
12	15159	X	14222	-0-	-937	-0-	972	1	13233	3	Y	15					32
							17	9									
01	15159	X	14552	-0-	-607	-0-	1013	1	13515	3	Y	22	44	1			10
							24	9									
02	13496	X	13263	-0-	-233	-0-	891	1	12358	3	Y	13					23
							14	9									
03	14694	X	13781	-0-	-913	-0-	964	1	12786	3	Y	28	44	1			7
							31	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	989	1	10903	3	Y	216	224	1			218
							238	9									
01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	1123	1	10992	3	Y	166	274	1			110
							183	9									
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	1053	1	9893	3	Y	209	173	1			146
							230	9									
03	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	1076	1	11122	3	Y	197	222	1			121
							217	9									
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									

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
12	17267	X	16507	-0-	-760	-0-	1455	1	14898	3	Y	140	208	1			86
							154	9									
01	17267	X	16292	-0-	-975	-0-	1500	1	14628	3	Y	149	153	1			82
							164	9									
02	14952	X	14165	-0-	-787	-0-	1304	1	12764	3	Y	88	105	1			65
							97	9									
03	16554	X	15620	-0-	-934	-0-	1440	1	14028	3	Y	138	52	1			151
							152	9									
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									

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
12	22196	X	20159	-0-	-2037	-0-	975	1	19083	3	Y	92	142	1			55
							101	9									
01	22196	X	20720	-0-	-1476	-0-	1024	1	19572	3	Y	113	73	1			95
							124	9									
02	18956	X	18661	-0-	-295	-0-	903	1	17669	3	Y	81	71	1			105
							89	9									
03	20987	X	19963	-0-	-1024	-0-	997	1	18859	3	Y	97	73	1			129
							107	9									
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									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	554	-0-	-438	-0-	184	1	370	2	N	-0-					50
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	182	1	651	2	N	8					58
							9	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	181	1	662	2	N	-0-					58
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	491	2	N	5					63
							6	9									
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	308	1	623	2	N	-0-					128
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	68	1	241	2	N	1	1	8			128
							1	9									
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	40	1	144	2	N	-0-					128
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	2	N	-0-					128
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

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					110
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					110
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					110
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					110
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1575	2	12	9	N	11					76
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	N	10					86
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	N	19					105
03	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1329	3	14	9	N	13					118
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

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					120
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					153
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			153
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1	1	8			153
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					153
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					108
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					108
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					108
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					108
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	N	-0-					102
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	6	1	611	2	N	-0-					102
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	6	1	546	2	N	-0-					102
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	6	1	610	2	N	-0-					102
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					27
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	Y	115					142
							127	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	37					179
							41	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	Y	28	148	1	2	8	57
							31	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	379	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					57

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	4	1	384	2	N	-0-					98
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	4	1	371	2	N	-0-					98
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-					98
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	4	1	379	2	N	-0-					98
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

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					27
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					27
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					27
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	Y	2	22	1	2	8	5
							2	9									
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					95
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					95
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					95
03	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					95
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	3	1	334	2	N	-0-					27
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	4	1	373	2	N	-0-					27
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	141	139	1	2	8	27
							155	9									
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									

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
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	5	1	524	2	N	-0-					35
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	5	1	527	2	N	-0-					35
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	5	1	491	2	N	-0-					35
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-					35
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					45
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	N	-0-					45
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					45
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					45

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					174
*05	36	X	20	-0-	-16	-0-	2	1	18	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	2	N	-0-					200
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	N	77	180	1			97
							85	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	N	2					99
							2	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	26	1	2502	2	N	-0-					99
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					42
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					42
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	18					60
							20	9									
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	Y	-0-					60
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

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					25
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					25
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					25
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					25
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					25
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					25

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					25
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					25
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

12	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-					43
01	1581	X	987	-0-	-594	-0-	9	1	884	2	Y	85					128
							94	9									
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					128
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	19	1	1825	2	Y	-0-					128
04	990	X	958	-0-	-32	-0-	10	1	933	2	Y	14	123	1			19
							15	9									
05	1023	X	646	-0-	-377	-0-	7	1	639	2	Y	-0-					19

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	N	-0-					35
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	N	-0-					35
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	167	1	2341	2	N	-0-					35
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	194	1	2578	2	N	-0-					35
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	133	1	1869	2	N	24					59
							26	9									
05	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	134	1	1687	2	N	1					60
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4 1		356 2		N	-0-					25
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4 1		402 2		N	-0-					25
02	280	X	238	-0-	-42	-0-	2 1		236 2		N	-0-					25
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	5 1		457 2		N	-0-					25
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

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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4 1		366 2		N	-0-					107
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	4 1		365 2		N	-0-					107
02	336	X	173	-0-	-163	-0-	2 1		171 2		N	-0-					107
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	4 1		390 2		N	-0-					107
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	4 1 100 9		350 2		N	91	172 1		1 8		25
05	372	X	302	-0-	-70	-0-	3 1		299 2		N	-0-					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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3 1		262 2		N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9		458 2		N	4	4 8				27
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		533 2		N	2	2 8				27
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

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9		1023 2		N	3	3 8				-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	7 1		735 2		N	-0-					-0-
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9		777 2		N	3	3 8				-0-
03	1023	X	681	-0-	-342	-0-	7 1 4 9		670 2		N	4	4 8				-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	11 1 171 9		1017 2		N	155	153 1		2 8		-0-
05	1023	X	782	-0-	-241	-0-	8 1 6 9		768 2		N	5	5 8				-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 #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					25
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	2	1	151	2	N	-0-					25
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	2	1	149	2	N	-0-					25
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-					25
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3262	-0-	3262	3262	33 7	1 9	3222	2	N	6	6	8			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	N	-0-					26
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-					26
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	3	1	264	2	N	-0-					26
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	3	1	290	2	N	-0-					26
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	19	1	1968	2	N	-0-					35
01	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	19	1	1816	2	N	93	1	8			127
							102	9									
02	1932	X	1737	-0-	-195	-0-	17	1	1673	2	N	43	1	8			169
							47	9									
03	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	19	1	1878	2	N	1	1	8			169
							1	9									
04	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	19	1	1810	2	N	43	182	1	1	8	29
							47	9									
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	19	1	1825	2	N	2	2	8			29
							2	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	1105	1	2011	2	N	72	186	1	4	8	44
							79	9									
01	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	1071	1	1835	2	N	-0-					44
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	999	1	1780	2	N	5	5	8			44
							6	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1105	1	1966	2	N	186	170	1	6	8	54
							205	9									
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									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

12	11780	X	8940	-0-	-2840	-0-	85 202	1 9	8653	2	N	184	184	1			212
01	11284	X	9352	-0-	-1932	-0-	94 1	1 9	9257	2	N	1	1	8			212
02	9576	X	8199	-0-	-1377	-0-	82 1	1 9	8116	2	N	1	1	8			212
03	9393	X	8965	-0-	-428	-0-	91	1	8874	2	N	-0-					212
04	9090	X	8453	-0-	-637	-0-	87	1	8366	2	N	-0-					212
05	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	75 220	1 9	7215	2	N	200	184	1	2	8	226

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

12	186	X	115	-0-	-71	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					140
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					140
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					140
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	139	2	Y	2	2	8			140
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					140
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	12 3	1 9	83	2	Y	3	3	8			140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	2542	1	16363	2	Y	269	182	1			220
							296	9									
01	19685	X	15512	-0-	-4173	-0-	1968	1	13229	2	Y	286	342	1	7	8	157
							315	9									
02	17780	X	17122	-0-	-658	-0-	2296	1	14616	2	Y	191	173	1	5	8	170
							210	9									
03	19685	X	19381	-0-	-304	-0-	2542	1	16466	2	Y	339	350	1	20	8	139
							373	9									
04	18810	X	18723	-0-	-87	-0-	2460	1	15904	2	Y	326	178	1	13	8	274
							359	9									
*05	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	2542	1	16462	2	Y	202	333	1	17	8	126
							222	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	46	1	4661	2	N	24	4	8			115
							26	9									
01	5394	X	4566	-0-	-828	-0-	46	1	4474	2	N	42					157
							46	9									
02	4564	X	4148	-0-	-416	-0-	42	1	4094	2	N	11	9	8			159
							12	9									
03	4743	X	4329	-0-	-414	-0-	43	1	4198	2	N	80	179	1	6	8	54
							88	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	47	1	4500	2	N	74	6	8			122
							81	9									
05	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	47	1	4499	2	N	70	8	8			184
							77	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

12	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	57	1	5822	2	N	20	6	8			126
							22	9									
01	6448	X	5536	-0-	-912	-0-	55	1	5436	2	N	41					167
							45	9									
02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	51	1	5058	2	N	4	2	8			169
							4	9									
03	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	61	1	5995	2	N	46	175	1	6	8	34
							51	9									
04	5940	X	5427	-0-	-513	-0-	55	1	5332	2	N	36	1	8			69
							40	9									
05	5890	X	4781	-0-	-1109	-0-	49	1	4685	2	N	43	5	8			107
							47	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6417	X	6015	-0-		-402	-0-	58	1	5944	2	N	12	12	8			26
								13	9									
01	6355	X	6106	-0-		-249	-0-	62	1	6044	2	N	-0-					26
02	5740	X	5578	-0-		-162	-0-	56	1	5505	2	N	15	15	8			26
								17	9									
03	6324	X	6140	-0-		-184	-0-	62	1	6019	2	N	54	15	8			65
								59	9									
04	6120	X	5895	-0-		-225	-0-	60	1	5756	2	N	72	8	8			129
								79	9									
05	6169	X	5900	-0-		-269	-0-	60	1	5786	2	N	49	19	8			159
								54	9									

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6029	X	6029	-0-		-0-	-0-	59	1	5957	2	N	12	12	8			174
								13	9									
01	6200	X	5729	-0-		-471	-0-	58	1	5671	2	N	-0-					174
02	5600	X	5383	-0-		-217	-0-	54	1	5318	2	N	10	10	8			174
								11	9									
03	6200	X	5957	-0-		-243	-0-	60	1	5865	2	N	29	13	8			190
								32	9									
04	6000	X	5713	-0-		-287	-0-	58	1	5645	2	N	9	161	1	9	8	29
								10	9									
05	6014	X	5766	-0-		-248	-0-	59	1	5683	2	N	22	18	8			33
								24	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12725	X	12725	-0-		-0-	-0-	930	1	11742	2	N	48					107
								53	9									
01	12648	X	11726	-0-		-922	-0-	858	1	10765	2	N	94	5	8			196
								103	9									
02	12348	X	11103	-0-		-1245	-0-	738	1	10336	2	N	26	180	1	2	8	40
								29	9									
03	13671	X	12180	-0-		-1491	-0-	853	1	11318	2	N	8	8	8			40
								9	9									
04	13230	X	12435	-0-		-795	-0-	825	1	11607	2	N	3	3	8			40
								3	9									
05	12710	X	11192	-0-		-1518	-0-	823	1	10362	2	N	6	6	8			40
								7	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	248	X	37	-0-		-211	-0-	37	2			N	-0-					50
01	248	X	37	-0-		-211	-0-	37	2			N	-0-					50
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	17	2			N	-0-					50
03	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	2			N	-0-					50
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12183	X	9614	-0-		-2569	-0-	92	1	9382	2	N	127	7	8			152
								140	9									
01	12338	X	9532	-0-		-2806	-0-	94	1	9214	2	N	204	181	1	1	8	174
								224	9									
02	11564	X	7366	-0-		-4198	-0-	73	1	7227	2	N	60	178	1	14	8	42
								66	9									
03	12803	X	6466	-0-		-6337	-0-	63	1	6146	2	N	234	185	1	21	8	70
								257	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

12	7823	X	7823	-0-		-0-	-0-	76	1	7747	2	N	-0-					105
01	7497	X	7497	-0-		-0-	-0-	76	1	7421	2	N	-0-					105
02	6655	X	6655	-0-		-0-	-0-	67	1	6588	2	N	-0-					105
03	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	78	1	7620	2	N	-0-					105
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

12	7812	X	6275	-0-		-1537	-0-	61	1	6208	2	N	5	5	8			166
								6	9									
01	7812	X	5724	-0-		-2088	-0-	57	1	5567	2	N	91	188	1			69
								100	9									
02	7056	X	5815	-0-		-1241	-0-	58	1	5745	2	N	11	5	8			75
								12	9									
03	7347	X	7040	-0-		-307	-0-	71	1	6951	2	N	16	11	8			80
								18	9									
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									

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

12	9145	X	7710	-0-		-1435	-0-	75	1	7628	2	N	6	6	8			171
								7	9									
01	8990	X	7345	-0-		-1645	-0-	74	1	7271	2	N	-0-					171
02	8148	X	5792	-0-		-2356	-0-	58	1	5723	2	N	10	10	8			171
								11	9									
03	9021	X	8711	-0-		-310	-0-	88	1	8610	2	N	12	12	8			171
								13	9									
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									

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
12	7874	X	7177	-0-	-697	-0-	69 44	1 9	7064	2	N	40	12	8			152
01	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	71 90	1 9	6922	2	N	82	167	1			67
02	6776	X	6248	-0-	-528	-0-	63 34	1 9	6151	2	N	31	11	8			87
03	7378	X	6637	-0-	-741	-0-	67 50	1 9	6520	2	N	45	5	8			127
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7802	-0-	-444	-0-	76 15	1 9	7711	2	N	14					240
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	75 59	1 9	7401	2	N	54	9	8			285
02	6664	X	6643	-0-	-21	-0-	67 6	1 9	6570	2	N	5	181	1	5	8	104
03	7812	X	7696	-0-	-116	-0-	78 21	1 9	7597	2	N	19	14	8			109
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

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
12	6634	X	5916	-0-	-718	-0-	57 25	1 9	5834	2	N	23	8	8			194
01	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	57 156	1 9	5629	2	N	142	182	1			154
02	5992	X	5112	-0-	-880	-0-	51 24	1 9	5037	2	N	22	9	8			167
03	6138	X	5544	-0-	-594	-0-	56 19	1 9	5469	2	N	17	15	8			169
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4838	-0-	-1207	-0-	47	1	4769	2	N	20					90
							22	9									
01	5828	X	2849	-0-	-2979	-0-	28	1	2793	2	N	25	3	8			112
							28	9									
02	5124	X	4968	-0-	-156	-0-	50	1	4916	2	N	2	2	8			112
							2	9									
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	60	1	5830	2	N	118	180	1	12	8	38
							130	9									
04	4680	X	4437	-0-	-243	-0-	45	1	4384	2	N	7	7	8			38
							8	9									
05	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	50	1	4863	2	N	190	135	1	8	8	85
							209	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8299	-0-	-691	-0-	81	1	8207	2	N	10	6	8			124
							11	9									
01	8835	X	8072	-0-	-763	-0-	81	1	7945	2	N	42					166
							46	9									
02	7812	X	7455	-0-	-357	-0-	73	1	7156	2	N	205	186	1	9	8	176
							226	9									
03	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	81	1	7886	2	N	9	9	8			176
							10	9									
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									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	13277	-0-	-301	-0-	1690	1	11485	2	N	93	16	8			216
							102	9									
01	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1705	1	11815	2	N	74	3	8			287
							81	9									
02	12348	X	12302	-0-	-46	-0-	1513	1	10671	2	N	107	181	1	17	8	196
							118	9									
03	13671	X	12965	-0-	-706	-0-	1582	1	11306	2	N	70	14	8			252
							77	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6054	-0-	-1510	-0-	59	1	5991	2	N	4	4	8			156
							4	9									
01	7409	X	6011	-0-	-1398	-0-	61	1	5950	2	N	-0-					156
02	6692	X	5775	-0-	-917	-0-	58	1	5707	2	N	9	9	8			156
							10	9									
03	7254	X	6815	-0-	-439	-0-	69	1	6737	2	N	8	8	8			156
							9	9									
04	7020	X	6757	-0-	-263	-0-	69	1	6684	2	N	4	4	8			156
							4	9									
*05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	68	1	6576	2	N	10	10	8			156
							11	9									

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
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	N	56	175	1	5	8	70
							62	9									
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	15	1	1476	2	N	37					107
							41	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	14	1	1342	2	N	33	6	8			134
							36	9									
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	15	1	1466	2	N	59	9	8			184
							65	9									
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	14	1	1349	2	N	22	3	8			203
							24	9									
*05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3034	2	N	12	179	1	6	8	30
							13	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	46	1	4670	2	N	10	10	8			74
							11	9									
01	3720	X	2567	-0-	-1153	-0-	26	1	2541	2	N	-0-					74
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	31	1	3042	2	N	4	4	8			74
							4	9									
03	4712	X	2394	-0-	-2318	-0-	24	1	2361	2	N	8	8	8			74
							9	9									
04	4560	X	3048	-0-	-1512	-0-	31	1	3008	2	N	8	8	8			74
							9	9									
05	4712	X	2704	-0-	-2008	-0-	27	1	2638	2	N	35	10	8			99
							39	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

12	11191	X	10438	-0-	-753	-0-	100	1	10221	2	N	106	178	1	14	8	115
							117	9									
01	10943	X	10037	-0-	-906	-0-	100	1	9809	2	N	116	182	1			49
							128	9									
02	9828	X	9140	-0-	-688	-0-	92	1	9014	2	N	31	11	8			69
							34	9									
03	10881	X	10055	-0-	-826	-0-	101	1	9853	2	N	92	12	8			149
							101	9									
04	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	98	1	9507	2	N	140	177	1	20	8	92
							154	9									
05	10447	X	9723	-0-	-724	-0-	99	1	9562	2	N	56	9	8			139
							62	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	13	1	1310	2	N	-0-					27
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	12	1	1153	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	13	1	1277	2	N	9	2	8			34
							10	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	16	1	1525	2	N	2	2	8			34
							2	9									
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	15	1	1435	2	N	3	3	8			34
							3	9									

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
12	7812	X	6330	-0-	-1482	-0-	59	1	6027	2	N	222	170	1	15	8	170
							244	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	76	1	7444	2	N	224	355	1	5	8	34
							246	9									
02	6496	X	5982	-0-	-514	-0-	60	1	5909	2	N	12	12	8			34
							13	9									
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	71	1	6949	2	N	395	368	1	18	8	43
							435	9									
04	7530	X	5880	-0-	-1650	-0-	60	1	5809	2	N	10	10	8			43
							11	9									
*05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	79	1	7657	2	N	193	170	1	5	8	61
							212	9									

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
12	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	102	1	10347	2	N	148	164	1	22	8	32
							163	9									
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	102	1	9968	2	N	107					139
							118	9									
02	9856	X	8759	-0-	-1097	-0-	88	1	8625	2	N	42	17	8			164
							46	9									
03	10912	X	9901	-0-	-1011	-0-	99	1	9672	2	N	118	189	1	14	8	79
							130	9									
04	10560	X	9514	-0-	-1046	-0-	96	1	9258	2	N	145	179	1	18	8	27
							160	9									
05	10602	X	9404	-0-	-1198	-0-	95	1	9196	2	N	103	20	8			110
							113	9									

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
12	5084	X	4009	-0-	-1075	-0-	39	1	3927	2	N	39	4	8			74
							43	9									
01	5022	X	3864	-0-	-1158	-0-	39	1	3811	2	N	13	3	8			84
							14	9									
02	4536	X	3424	-0-	-1112	-0-	34	1	3326	2	N	58	5	8			137
							64	9									
03	5022	X	3682	-0-	-1340	-0-	37	1	3633	2	N	11	9	8			139
							12	9									
04	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	40	1	3821	2	N	17	5	8			151
							19	9									
05	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	38	1	3635	2	N	8	8	8			151
							9	9									

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
12	8680	X	7287	-0-	-1393	-0-	270	1	6890	2	N	115	163	1	7	8	67
							127	9									
01	8680	X	6993	-0-	-1687	-0-	250	1	6644	2	N	90					157
							99	9									
02	7840	X	4815	-0-	-3025	-0-	171	1	4502	2	N	129	169	1	5	8	112
							142	9									
03	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	220	1	6973	2	N	113	7	8			218
							124	9									
04	8130	X	7689	-0-	-441	-0-	280	1	7158	2	N	228	180	1	5	8	261
							251	9									
*05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	290	1	7332	2	N	49	178	1	16	8	116
							54	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	111	1	11271	2	N	6	6	8			30
							7	9									
01	11470	X	10346	-0-	-1124	-0-	104	1	10196	2	N	42	3	8			69
							46	9									
02	10444	X	9459	-0-	-985	-0-	95	1	9324	2	N	36	10	8			95
							40	9									
03	11563	X	9111	-0-	-2452	-0-	92	1	8945	2	N	67	40	1	3	8	119
							74	9									
04	11190	X	9067	-0-	-2123	-0-	93	1	8959	2	N	14	14	8			119
							15	9									
05	11377	X	10514	-0-	-863	-0-	108	1	10397	2	N	8	8	8			119
							9	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8469	-0-	-645	-0-	81	1	8210	2	N	162	176	1	19	8	44
							178	9									
01	8618	X	6848	-0-	-1770	-0-	69	1	6776	2	N	3	3	8			44
							3	9									
02	7784	X	6629	-0-	-1155	-0-	63	1	6244	2	N	293	178	1	12	8	147
							322	9									
03	8618	X	6857	-0-	-1761	-0-	69	1	6699	2	N	81	178	1	23	8	27
							89	9									
04	8310	X	8117	-0-	-193	-0-	81	1	7832	2	N	185	147	1	15	8	50
							204	9									
05	8463	X	7997	-0-	-466	-0-	82	1	7883	2	N	29	29	8			50
							32	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	116	1	11822	2	N	202	179	1	14	8	166
							222	9									
01	12586	X	12027	-0-	-559	-0-	120	1	11775	2	N	120	181	1			105
							132	9									
02	11312	X	10877	-0-	-435	-0-	108	1	10602	2	N	152	182	1	13	8	62
							167	9									
03	12524	X	12083	-0-	-441	-0-	120	1	11735	2	N	207	180	1	12	8	77
							228	9									
04	12060	X	11575	-0-	-485	-0-	117	1	11264	2	N	176	168	1	20	8	65
							194	9									
*05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	127	1	12278	2	N	136	15	8			186
							150	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20088	X	19969	-0-	-119	-0-	193	1	19608	2	N	153					180
							168	9									
01	20522	X	19846	-0-	-676	-0-	199	1	19524	2	N	112	182	1	6	8	104
							123	9									
02	18536	X	17383	-0-	-1153	-0-	173	1	17060	2	N	136	179	1	2	8	59
							150	9									
03	20522	X	18896	-0-	-1626	-0-	189	1	18509	2	N	180	187	1	10	8	42
							198	9									
04	19830	X	17206	-0-	-2624	-0-	176	1	17026	2	N	4	4	8			42
							4	9									
05	19964	X	17662	-0-	-2302	-0-	179	1	17257	2	N	205	178	1	7	8	62
							226	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					177
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	440	2	99	9	N	90	187	1			80
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	2	8			80
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					80
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

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

12	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	148	1	15016	2	N	206	192	1	19	8	80
							227	9									
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	152	1	14900	2	N	201	181	1	5	8	95
							221	9									
02	14364	X	13626	-0-	-738	-0-	135	1	13314	2	N	161	189	1	20	8	47
							177	9									
03	15903	X	15052	-0-	-851	-0-	150	1	14650	2	N	229	186	1	21	8	69
							252	9									
04	15180	X	14509	-0-	-671	-0-	147	1	14176	2	N	169	180	1	17	8	41
							186	9									
05	15376	X	14790	-0-	-586	-0-	149	1	14409	2	N	211	177	1	34	8	41
							232	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

12	12462	X	8425	-0-	-4037	-0-	1065	1	7360	2	N	-0-					99
01	12462	X	8932	-0-	-3530	-0-	981	1	7949	2	N	2	2	8			99
							2	9									
02	11256	X	5693	-0-	-5563	-0-	718	1	4975	2	N	-0-					99
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1049	1	10494	2	N	127	180	1	7	8	39
							140	9									
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	984	1	9325	2	N	5	5	8			39
							6	9									
*05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1121	1	9767	2	N	5	5	8			39
							6	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

12	14570	X	11406	-0-	-3164	-0-	111	1	11265	2	N	15	15	8			60
							13	4	17	9							
01	14570	X	7949	-0-	-6621	-0-	80	1	7866	2	N	3	3	8			60
							3	9									
02	12040	X	8941	-0-	-3099	-0-	90	1	8828	2	N	21	21	8			60
							23	9									
03	12617	X	12029	-0-	-588	-0-	122	1	11876	2	N	28	28	8			60
							31	9									
04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	134	1	12914	2	N	35	35	8			60
							39	9									
*05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	144	1	13887	2	N	39	39	8			60
							43	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	13724	-0-	-877	-0-	132	1	13398	2	N	176	176	1	18	8	208
							194	9									
01	14353	X	13609	-0-	-744	-0-	136	1	13318	2	N	141	170	1			179
							155	9									
02	12768	X	12344	-0-	-424	-0-	121	1	11947	2	N	251	179	1	23	8	228
							276	9									
03	14043	X	13550	-0-	-493	-0-	135	1	13195	2	N	200	177	1	22	8	229
							220	9									
04	13560	X	13063	-0-	-497	-0-	131	1	12690	2	N	220	177	1	19	8	253
							242	9									
05	13733	X	13028	-0-	-705	-0-	132	1	12795	2	N	92	166	1	21	8	158
							101	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

12	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	9854	2	428	9	N	389	357	1	10	8	288
01	10571	X	10065	-0-	-506	-0-	9731	2	334	9	N	304	358	1	5	8	229
02	9548	X	9121	-0-	-427	-0-	8768	2	353	9	N	321	373	1	11	8	166
03	10571	X	9775	-0-	-796	-0-	9424	2	351	9	N	319	364	1	9	8	112
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

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

12	20615	X	17418	-0-	-3197	-0-	17154	2	264	9	N	240	359	1	8	8	199
01	20398	X	17004	-0-	-3394	-0-	16828	2	176	9	N	160	168	1			191
02	16548	X	15420	-0-	-1128	-0-	15035	2	385	9	N	350	364	1	8	8	169
03	18104	X	16782	-0-	-1322	-0-	16411	2	371	9	N	337	361	1	10	8	135
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

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	117	1	11917	2	N	69	164	1	12	8	27
							76	9									
01	12741	X	11879	-0-	-862	-0-	120	1	11756	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	11508	X	10790	-0-	-718	-0-	108	1	10678	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	12741	X	12199	-0-	-542	-0-	120	1	11703	2	N	342	342	1	2	8	25
							376	9									
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									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	21179	-0-	-800	-0-	205	1	20887	2	N	79	31	8			92
							87	9									
01	21979	X	20483	-0-	-1496	-0-	206	1	20231	2	N	42					134
							46	9									
02	20552	X	17865	-0-	-2687	-0-	179	1	17643	2	N	39	28	8			145
							43	9									
03	22754	X	19455	-0-	-3299	-0-	196	1	19185	2	N	67	26	8			186
							74	9									
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									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	13942	-0-	-1465	-0-	135	1	13783	2	N	22					251
							24	9									
01	15066	X	13834	-0-	-1232	-0-	138	1	13582	2	N	104	187	1	9	8	159
							114	9									
02	13300	X	12427	-0-	-873	-0-	124	1	12189	2	N	104	185	1	6	8	72
							114	9									
03	14477	X	13361	-0-	-1116	-0-	135	1	13167	2	N	54	14	8			112
							59	9									
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									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	22250	-0-	-535	-0-	216	1	21937	2	N	88					237
							97	9									
01	22692	X	21125	-0-	-1567	-0-	212	1	20808	2	N	95	186	1	9	8	137
							105	9									
02	20692	X	19474	-0-	-1218	-0-	196	1	19247	2	N	28	6	8			159
							31	9									
03	22909	X	21742	-0-	-1167	-0-	220	1	21459	2	N	57	17	8			199
							63	9									
04	22170	X	20450	-0-	-1720	-0-	208	1	20042	2	N	182	169	1	13	8	199
							200	9									
05	22258	X	19695	-0-	-2563	-0-	200	1	19341	2	N	140	13	8			326
							154	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	22382	X	18693	-0-	-3689	-0-	180	1	18347	2	N	42	185	1			184
							120	4	46	9							
01	22382	X	17482	-0-	-4900	-0-	175	1	17164	2	N	130	8	8			306
							143	9									
02	20160	X	17138	-0-	-3022	-0-	171	1	16860	2	N	97	165	1	6	8	232
							107	9									
03	22072	X	16867	-0-	-5205	-0-	170	1	16597	2	N	91	12	8			311
							100	9									
04	21360	X	18142	-0-	-3218	-0-	186	1	17922	2	N	31	163	1	15	8	164
							34	9									
05	18972	X	18964	-0-	-8	-0-	194	1	18750	2	N	18	18	8			164
							20	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	8902	-0-	-925	-0-	85	1	8683	2	N	122	17	8			177
							134	9									
01	9827	X	8769	-0-	-1058	-0-	87	1	8562	2	N	109	166	1	3	8	117
							120	9									
02	8624	X	7786	-0-	-838	-0-	78	1	7662	2	N	42	19	8			140
							46	9									
03	9362	X	8725	-0-	-637	-0-	87	1	8454	2	N	167	174	1	16	8	117
							184	9									
04	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	84	1	8151	2	N	117	12	8			222
							129	9									
05	8897	X	8409	-0-	-488	-0-	85	1	8202	2	N	111	184	1	19	8	130
							122	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	15653	-0-	-1056	-0-	152	1	15489	2	N	11	11	8			144
							12	9									
01	16709	X	15387	-0-	-1322	-0-	155	1	15223	2	N	8					152
							9	9									
02	15092	X	13273	-0-	-1819	-0-	132	1	12999	2	N	129	183	1	8	8	90
							142	9									
03	16399	X	14606	-0-	-1793	-0-	148	1	14446	2	N	11	11	8			90
							12	9									
04	15660	X	14028	-0-	-1632	-0-	142	1	13746	2	N	127	150	1	5	8	62
							140	9									
*05	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	173	1	16756	2	N	10	10	8			62
							11	9									

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
12	67239	X	62178	-0-	-5061	-0-	879	1	61006	2	N	266	350	1			37
							293	9									
01	66433	X	61962	-0-	-4471	-0-	898	1	60748	2	N	287	179	1	63	8	82
							316	9									
02	58660	X	55756	-0-	-2904	-0-	807	1	54635	2	N	285	182	1	34	8	151
							314	9									
03	64945	X	61869	-0-	-3076	-0-	899	1	60522	2	N	407	365	1	112	8	81
							448	9									
04	61560	X	58444	-0-	-3116	-0-	863	1	57215	2	N	333	179	1	66	8	169
							366	9									
05	62186	X	58738	-0-	-3448	-0-	874	1	57516	2	N	316	353	1	76	8	56
							348	9									

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 06/19/2020 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
12	221185	X	149837	-0-	-71348	-0-	89	1	148689	2	Y	963	971	1	12	8	11
							1059	9									
01	208289	X	141172	-0-	-67117	-0-	95	1	139867	2	Y	1100	1069	1	23	8	19
							1210	9									
02	149548	X	125680	-0-	-23868	-0-	92	1	124548	2	Y	945	826	1	66	8	72
							1040	9									
03	165571	X	130016	-0-	-35555	-0-	104	1	128822	2	Y	991	954	1	66	8	43
							1090	9									
04	160230	X	117180	-0-	-43050	-0-	103	1	116073	2	Y	913	859	1	39	8	58
							1004	9									
05	149823	X	111864	-0-	-37959	-0-	108	1	110873	2	Y	803	794	1	57	8	10
							883	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136772	X	96245	-0-	-40527	-0-	57	1	95313	2	Y	795	806	1	5	8	9
							875	9									
01	128557	X	88159	-0-	-40398	-0-	59	1	87175	2	Y	841	822	1	14	8	14
							925	9									
02	97832	X	69757	-0-	-28075	-0-	51	1	68985	2	Y	655	592	1	25	8	52
							721	9									
03	108314	X	74426	-0-	-33888	-0-	60	1	73570	2	Y	724	701	1	43	8	32
							796	9									
04	104820	X	69512	-0-	-35308	-0-	61	1	68693	2	Y	689	647	1	30	8	44
							758	9									
05	96255	X	68452	-0-	-27803	-0-	66	1	67676	2	Y	645	634	1	47	8	8
							710	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

12	122481	X	85370	-0-	-37111	-0-	84745	2	625	9	Y	568	618	1			55
01	110980	X	85680	-0-	-25300	-0-	85096	2	584	9	Y	531	449	1	11	8	126
02	90524	X	72049	-0-	-18475	-0-	71661	2	388	9	Y	353	403	1	7	8	69
03	95573	X	78396	-0-	-17177	-0-	78073	2	323	9	Y	294	276	1	23	8	64
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

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

12	113584	X	77141	-0-	-36443	-0-	76479	2	662	9	Y	602	652	1			59
01	103602	X	76798	-0-	-26804	-0-	76184	2	614	9	Y	558	469	1	17	8	131
02	85176	X	65801	-0-	-19375	-0-	65252	2	549	9	Y	499	523	1	10	8	97
03	86521	X	73191	-0-	-13330	-0-	72389	2	802	9	Y	729	632	1	29	8	165
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

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

12	0		415597	-0-	415597	1153913	247	1	414137	2	Y	1103	1120	1	5	8	13
							1213	9									
01	1498299	X	344386	-0-	-1153913	-0-	232	1	342789	2	Y	1241	1081	1	154	8	19
							1365	9									
02	319200	X	269097	-0-	-50103	-0-	199	1	267832	2	Y	969	798	1	120	8	70
							1066	9									
03	353400	X	256576	-0-	-96824	-0-	206	1	255293	2	Y	979	853	1	158	8	38
							1077	9									
04	342000	X	218298	-0-	-123702	-0-	193	1	217201	2	Y	822	714	1	98	8	48
							904	9									
05	353400	X	201116	-0-	-152284	-0-	196	1	200107	2	Y	739	641	1	138	8	8
							813	9									

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

12	0		497751	-0-	497751	1221975	295	1	494478	2	Y	2707	2754	1			31
							2978	9									
01	1675603	X	453628	-0-	-1221975	-0-	305	1	450510	2	Y	2557	2543	1			45
							2813	9									
02	432544	X	381380	-0-	-51164	-0-	281	1	378606	2	Y	2266	1987	1	150	8	174
							2493	9									
03	478888	X	393320	-0-	-85568	-0-	316	1	390591	2	Y	2194	2065	1	211	8	92
							2413	9									
04	463440	X	348119	-0-	-115321	-0-	307	1	345696	2	Y	1924	1769	1	128	8	119
							2116	9									
05	478888	X	326168	-0-	-152720	-0-	317	1	324032	2	Y	1654	1577	1	176	8	20
							1819	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597

CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	54	2	N	17					85
							19	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-					85
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	N	7					92
							8	9									
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	158	1	481	2	N	18					110
							20	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	196	1	629	2	N	25					135
							28	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					135

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	249	1	377	2	N	-0-					43
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	208	1	296	2	N	-0-					43
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	165	1	425	2	N	-0-					43
*03	620	N	570	-0-	-50	-0-	141	1	429	2	N	-0-					43
*04	480	N	289	-0-	-191	-0-	69	1	220	2	N	-0-					43
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					43

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	200	1	303	2	N	-0-					40
01	372	N	29	-0-	-343	-0-	12	1	17	2	N	-0-					40
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	335	1	863	2	N	-0-					40
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	236	1	719	2	N	-0-					40
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	224	1	719	2	N	-0-					40
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	177	1	268	2	N	-0-					58
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	213	1	303	2	N	-0-					58
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	136	1	351	2	N	-0-					58
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	152	1	462	2	N	-0-					58
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	156	1	500	2	N	-0-					58
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					58

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		346	-0-	346	346	97	1	249	2	N	-0-					25
*03	14B2 EXT		259	-0-	259	605	58	1	177	2	N	22					47
							24	9									
*04	T. A.		445	-0-	445	1050	96	1	307	2	N	38					85
							42	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					85

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					67
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					67
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	N	-0-					67
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-					60
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	38	1	303	3	N	2					62
							2	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-					62
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	524	3	N	8					70
							9	9									
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	87	1	529	3	N	-0-					70
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					70

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	437	1	663	2	N	38					85
							42	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	613	1	873	2	N	22					107
							24	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	346	1	891	2	N	27					134
							30	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	390	1	1187	2	N	17	103	1			48
							19	9									
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	394	1	1261	2	N	27					75
							30	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

12	1519	X	1062	-0-		-457	-0-	1062	2			N	-0-					8
01	1519	X	96	-0-		-1423	-0-	90	2	6	9	N	5					13
02	728	N	101	-0-		-627	-0-	101	2			N	-0-					13
*03	1054	N	345	-0-		-709	-0-	345	2			N	-0-					13
*04	559	N	559	-0-		-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					15
05	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					15

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

12	899	X	453	-0-		-446	-0-	16	1	437	2	N	-0-					90
01	916	X	916	-0-		-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					90
02	616	N	537	-0-		-79	-0-	20	1	509	2	N	7					97
								8	9									
*03	465	N	459	-0-		-6	-0-	17	1	428	2	N	13	92	1			18
								14	9									
*04	870	N	562	-0-		-308	-0-	20	1	542	2	N	-0-					18
05	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					N	NO RPT					18

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
*04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2					69
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					69
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					69
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					69
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					69
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
12	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	1515	2			N	-0-					115
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					115
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					115
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					115
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					115
05	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					115

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					13
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					13
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					13
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					13
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					13
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			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
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					6
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					6
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					6
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	2			Y	-0-					4
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					4
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					4
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					4
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					4
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	39	1	977	2	N	10					42
							11	9									
01	1333	N	717	-0-	-616	-0-	28	1	689	2	N	-0-					42
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	N	8	8	8			42
							9	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	N	1					43
							1	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					45
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					45
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					45
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					50
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					50
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					50

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	21111	X	19045	-0-	-2066	-0-	18979	2	66	9	N	60					219
01	22072	X	15439	-0-	-6633	-0-	15389	2	50	9	N	45	176	1			88
02	19936	X	17550	-0-	-2386	-0-	17544	2	6	9	N	5					93
03	22072	X	17869	-0-	-4203	-0-	17758	2	111	9	N	101					194
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

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
12	13361	X	12635	-0-	-726	-0-	479	1	12106	2	N	45					187
							50	9									
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	524	1	12774	2	N	71	173	1			85
							78	9									
02	12012	X	11275	-0-	-737	-0-	476	1	10637	2	N	147	8	8			224
							162	9									
03	13299	X	11806	-0-	-1493	-0-	529	1	11191	2	N	78	184	1			118
							86	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

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
12	15376	X	14833	-0-	-543	-0-	563	1	14217	2	N	48	182	1			103
							53	9									
01	15376	X	14643	-0-	-733	-0-	575	1	14027	2	N	37					140
							41	9									
02	13328	X	12621	-0-	-707	-0-	537	1	12001	2	N	75					215
							83	9									
03	14818	X	13182	-0-	-1636	-0-	593	1	12538	2	N	46	185	1			76
							51	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

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
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	374	1	9449	2	N	38					127
							42	9									
01	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	403	1	9828	2	N	82					209
							90	9									
02	9268	X	8628	-0-	-640	-0-	365	1	8173	2	N	82	170	1	16	8	105
							90	9									
03	10261	X	9410	-0-	-851	-0-	421	1	8908	2	N	74					179
							81	9									
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

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
12	9703	X	8620	-0-	-1083	-0-	328	1	8290	2	N	2					162
							2	9									
01	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	347	1	8462	2	N	93	183	1			72
							102	9									
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	364	1	8142	2	N	132					204
							145	9									
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	409	1	8635	2	N	68	183	1			89
							75	9									
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									

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

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	905	N		905	-0-	-0-	-0-	861	2	44	9	N		40							255
01	1054	N		714	-0-	-340	-0-	677	2	37	9	N		34	178	1					111
02	664	N		664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	N		32							143
03	666	N		666	-0-	-0-	-0-	627	2	39	9	N		35	72	1					106
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

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
12	3534	#		2750	-0-	-784	-0-	2640	2	110	9	N		100							248
01	3669	R		3669	-0-	-0-	-0-	3497	2	172	9	N		156	190	1					214
02	3192	#		2877	-0-	-315	-0-	2747	2	130	9	N		118	181	1					151
03	3472	R		3472	-0-	-0-	-0-	3320	2	152	9	N		138	184	1					105
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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	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
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1	9	N	1					32
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2656	2	1	9	N	1					33
02	2408	N	2103	-0-	-305	-0-	2103	2			N	-0-					33
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					33
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					115
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					115
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					115
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					115
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					115
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					115

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	2					60
							2	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	365	2	N	1	40	1			21
							1	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	4					25
							4	9									
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	9	1	415	2	N	8					33
							9	9									
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	24	1	126	2	N	4					37
							4	9									
05	496	N	78	-0-	-418	-0-	20	1	49	2	N	8	38	1			7
							9	9									

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1	1			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1					1
							1	9									
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	2					3
							2	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					3
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	3	5	1			1
							3	9									

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	2					115
							2	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	2	78	1			39
							2	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	6					45
							7	9									
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	14	1	379	2	N	12					57
							13	9									
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	12	1	65	2	N	4					61
							4	9									
05	527	N	50	-0-	-477	-0-	12	1	28	2	N	9	58	1			12
							10	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	Y	-0-					39
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					39
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					39
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					39
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	4					89
							4	9									
01	1178	N	609	-0-	-569	-0-	43	1	566	3	Y	-0-					89
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					89
03	1612	N	412	-0-	-1200	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					89
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	3	Y	-0-					89
05	744	N	75	-0-	-669	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					89

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
03	T. A.		1273	-0-	1273	1273	56	1	862	3	Y	323	347	1			173
							355	9									
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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					73
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					73
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					73
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					73
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					73
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					208
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					208
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					208
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					208
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					208
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					208

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

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					121
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					121
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					121
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					121
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

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

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-					-0-
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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	N	-0-					35
01	589	N	379	-0-	-210	-0-	27	1	352	3	N	-0-					35
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	N	-0-					35
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-					35
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	31	1	507	3	N	-0-			7
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	14	1	188	3	N	-0-			7
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-			7
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	-0-			7
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

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	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

12	3100	N	8229	-0-	5129	5129	471	1	7758	3	Y	-0-			21
01	3100	N	6012	-0-	2912	8041	424	1	5588	3	Y	-0-			21
02	15265	X	7224	-0-	-8041	-0-	366	1	6858	3	Y	-0-			21
03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	757	1	11758	3	Y	-0-			21
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

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			138
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			138
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			138
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			138
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			138
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			73
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			73
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			73
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			73
04	2910	X	1963	-0-	-947	-0-	1963	2			N	-0-			73
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	641 4	1 9	10577	3	Y	4			100
01	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	374	1	4924	3	Y	-0-			100
02	13216	X	3549	-0-	-9667	-0-	180	1	3369	3	Y	-0-			100
03	14632	X	7195	-0-	-7437	-0-	435	1	6760	3	Y	-0-			100
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	20902	X	56	-0-	-20846	-0-	3	1	52	3	Y	1					17
							1	9									
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					17
02	12208	X	9571	-0-	-2637	-0-	485	1	9086	3	Y	-0-					17
03	12059	X	1873	-0-	-10186	-0-	113	1	1760	3	Y	-0-					17
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

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
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					100
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					100
02	2772	X	2503	-0-	-269	-0-	2503	2			N	-0-					100
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6515	2	2	9	N	2					102
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					102
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					102

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
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8192	2	1	9	Y	1					79
01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9513	2	1	9	Y	1					80
02	10836	X	7846	-0-	-2990	-0-	7846	2			Y	-0-					80
03	11997	X	9043	-0-	-2954	-0-	9037	2	6	9	Y	5					85
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

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
12	4619	X	3052	-0-	-1567	-0-	3052	2			Y	-0-					20
01	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2			Y	-0-					20
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	2			Y	-0-					20
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3091	2	2	9	Y	2					22
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

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
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1294	3	Y	1					17
							1	9									
01	775	X	318	-0-	-457	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					17
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	424	1	7938	3	Y	-0-					17
03	5208	X	2696	-0-	-2512	-0-	163	1	2533	3	Y	-0-					17
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

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
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					9
01	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	2			Y	-0-					9
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					9
03	2108	X	1966	-0-	-142	-0-	1965	2	1	9	Y	1					10
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-					34
01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6546	2	1	9	Y	1					35
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					35
03	5456	X	4731	-0-	-725	-0-	4728	2	3	9	Y	3					38
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

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
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	3	Y	8					126
							9	9									
01	1333	N	401	-0-	-932	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					126
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	3	Y	-0-					126
03	2511	X	820	-0-	-1691	-0-	50	1	770	3	Y	-0-					126
04	2430	X	746	-0-	-1684	-0-	51	1	695	3	Y	-0-					126
*05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	494	1	4746	3	Y	-0-					126

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	268	-0-	-290	-0-	267	2	1	9	Y	1					5
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					5
02	644	X	212	-0-	-432	-0-	212	2			Y	-0-					5
03	713	X	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-					5
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

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
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7529	2	1	9	Y	1					46
01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8130	2	2	9	Y	2					48
02	6944	X	3989	-0-	-2955	-0-	3989	2			Y	-0-					48
03	7533	X	3295	-0-	-4238	-0-	3294	2	1	9	Y	1					49
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

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
12	1918	X	1592	-0-	-326	-0-	91	1	1501	3	Y	-0-					17
01	837	X	423	-0-	-414	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					17
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	176	1	3296	3	Y	-0-					17
03	3441	X	2096	-0-	-1345	-0-	127	1	1969	3	Y	-0-					17
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	269	1	3648	3	Y	-0-					17
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			Y	-0-					52
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			Y	-0-					52
02	9268	X	6397	-0-	-2871	-0-	6397	3			Y	-0-					52
03	10261	X	8503	-0-	-1758	-0-	8503	3			Y	-0-					52
04	9930	X	8314	-0-	-1616	-0-	8314	3			Y	-0-					52
*05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			Y	-0-					52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	874	3	Y	-0-					26
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					26
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	-0-					26
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					26
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

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	390	1	6435	3	Y	2					20
							2	9									
01	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	207	1	2726	3	Y	3					23
							3	9									
02	6860	X	6414	-0-	-446	-0-	325	1	6086	3	Y	3					26
							3	9									
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	546	1	8485	3	Y	27					53
							30	9									
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									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

12	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	542	1	8936	3	Y	1					7
							1	9									
01	6076	X	3578	-0-	-2498	-0-	252	1	3325	3	Y	1					8
							1	9									
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	345	1	6460	3	Y	1					9
							1	9									
03	9486	X	9215	-0-	-271	-0-	557	1	8648	3	Y	9					18
							10	9									
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									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	295	1	4863	3	Y	-0-					113
01	4154	X	1730	-0-	-2424	-0-	122	1	1608	3	Y	-0-					113
02	4088	X	3392	-0-	-696	-0-	172	1	3220	3	Y	-0-					113
03	5146	X	4907	-0-	-239	-0-	297	1	4610	3	Y	-0-					113
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	1209	X	43	-0-	-1166	-0-	43	3			Y	-0-					52
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					52
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					52
03	2201	X	289	-0-	-1912	-0-	289	3			Y	-0-					52
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					52
05	2697	X	406	-0-	-2291	-0-	406	3			Y	-0-					52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			Y	-0-					4
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					4
02	924	X	579	-0-	-345	-0-	579	2			Y	-0-					4
03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	Y	1					5
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

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

12	4052	X	3936	-0-	-116	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					141
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					141
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					141
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					141
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					107
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					107
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					107
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					189
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					189
02	784	N	467	-0-	-317	-0-	467	3			Y	-0-					189
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					189
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			Y	-0-					189
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					189

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					87
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3096	-0-	-593	-0-	3096	2			N	-0-					84
01	3689	X	1427	-0-	-2262	-0-	1427	2			N	-0-					84
02	3332	X	742	-0-	-2590	-0-	742	2			N	-0-					84
03	3689	X	209	-0-	-3480	-0-	209	2			N	-0-					84
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					84
*05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					84

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					27
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7716	2	6	9	N	5					72
01	7223	X	6974	-0-	-249	-0-	6962	2	12	9	N	11					83
02	6524	X	3229	-0-	-3295	-0-	3229	2			N	-0-					83
03	7719	X	7549	-0-	-170	-0-	7527	2	22	9	N	20					103
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

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					75
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					75
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					75
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					75
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					75
05	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3145	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					103
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					103
02	644	N	34	-0-	-610	-0-	34	2			N	-0-					103
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					103
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					103
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	4610	2	22	9	N	20					111
01	4991	X	4457	-0-	-534	-0-	4457	2			N	-0-					111
02	4508	X	4007	-0-	-501	-0-	4007	2			N	-0-					111
03	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	4734	2			N	-0-					111
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

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					45
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					45
02	2072	N	1334	-0-	-738	-0-	1334	2			N	-0-					45
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					45
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

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5536	-0-	-1501	-0-	5536	2			N	-0-					115
01	7037	X	2924	-0-	-4113	-0-	2924	2			N	-0-					115
02	6356	X	5887	-0-	-469	-0-	5887	2			N	-0-					115
03	5983	X	4914	-0-	-1069	-0-	4914	2			N	-0-					115
04	5370	X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2			N	-0-					115
05	6510	X	4704	-0-	-1806	-0-	4704	2			N	-0-					115

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					80
01	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					80
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			N	-0-					43
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					43
02	1120	N	970	-0-	-150	-0-	970	2			N	-0-					43
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					43
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					43
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					136
01	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2			N	-0-					136
02	4452	X	3086	-0-	-1366	-0-	3086	2			N	-0-					136
03	4929	X	3457	-0-	-1472	-0-	3457	2			N	-0-					136
04	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	3865	2			N	-0-					136
05	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3951	2			N	-0-					136

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
12	6820	X	5669	-0-	-1151	-0-	5661	2	8	9	N	7					67
01	7223	X	6022	-0-	-1201	-0-	6016	2	6	9	N	5					72
02	6524	X	4319	-0-	-2205	-0-	4310	2	9	9	N	8					80
03	7223	X	7133	-0-	-90	-0-	7116	2	17	9	N	15					95
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

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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					52
01	713	N	437	-0-	-276	-0-	437	2			N	-0-					52
02	672	N	55	-0-	-617	-0-	55	2			N	-0-					52
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					52
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					59
01	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			N	-0-					59
02	3836	X	3410	-0-	-426	-0-	3410	2			N	-0-					59
03	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	4176	2			N	-0-					59
04	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	3746	2			N	-0-					59
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					59

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7565	-0-	-402	-0-	7548	2	17	9	N	15					95
01	7967	X	7615	-0-	-352	-0-	7598	2	17	9	N	15					110
02	7196	X	5459	-0-	-1737	-0-	5448	2	11	9	N	10					120
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8607	2	36	9	N	33					153
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

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

12	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			Y	-0-					17
01	930	N	652	-0-	-278	-0-	652	2			Y	-0-					17
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-					17
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					17
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					17
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6088	2	17	9	N	15					112
01	6014	X	5873	-0-	-141	-0-	5862	2	11	9	N	10					122
02	5432	X	3918	-0-	-1514	-0-	3909	2	9	9	N	8					130
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6404	2	48	9	N	44					174
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

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

12	9052	X	8482	-0-	-570	-0-	8439	2	43	9	N	39					179
01	9052	X	8720	-0-	-332	-0-	8702	2	18	9	N	16					195
02	8064	X	6595	-0-	-1469	-0-	6581	2	14	9	N	13	181	1			27
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9297	2	36	9	N	33					60
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

12	5611	X	4117	-0-	-1494	-0-	4117	2			N	-0-					80
01	5611	X	5238	-0-	-373	-0-	5238	2			N	-0-					80
02	4760	X	1962	-0-	-2798	-0-	1962	2			N	-0-					80
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6012	2	3	9	N	3					83
04	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	4216	2			N	-0-					83
05	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

12	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3599	2			N	-0-					94
01	3627	X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-					94
02	2912	X	2509	-0-	-403	-0-	2509	2			N	-0-					94
03	3596	X	1139	-0-	-2457	-0-	1139	2			N	-0-					94
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					94
05	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					94

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					63
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					63
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					63
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					63
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					123
01	2759	N	1996	-0-	-763	-0-	1996	2			N	-0-					123
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	1460	2			N	-0-					123
03	2449	N	1471	-0-	-978	-0-	1471	2			N	-0-					123
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					123
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					14
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					85
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					85
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					85
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					85
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					85
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					85

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3264	-0-	-1355	-0-	3264	2			N	-0-					53
01	4588	X	3152	-0-	-1436	-0-	3152	2			N	-0-					53
02	4116	X	2620	-0-	-1496	-0-	2620	2			N	-0-					53
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			N	-0-					53
04	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	2926	2			N	-0-					53
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					33
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					33
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
12	11625	X	10338	-0-	-1287	-0-	10321	2	17	9	N	15					48
01	11625	X	9652	-0-	-1973	-0-	9637	2	15	9	N	14					62
02	10248	X	7045	-0-	-3203	-0-	7036	2	9	9	N	8					70
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12246	2	22	9	N	20					90
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					13
01	5239	X	1810	-0-	-3429	-0-	1810	2			N	-0-					13
02	5656	X	1829	-0-	-3827	-0-	1829	2			N	-0-					13
03	6262	X	5121	-0-	-1141	-0-	5121	2			N	-0-					13
04	6060	X	3236	-0-	-2824	-0-	3236	2			N	-0-					13
*05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					13

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					28
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					28
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					28
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					28
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					28
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2606	-0-	-1174	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3271	-0-	-779	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3402	-0-	-783	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4540	-0-	-389	-0-	4540	2			N	-0-					104
01	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					104
02	4452	X	3641	-0-	-811	-0-	3641	2			N	-0-					104
03	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4550	2			N	-0-					104
04	4470	X	4211	-0-	-259	-0-	4211	2			N	-0-					104
05	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	4088	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	280	N	52	-0-	-228	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	79	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	99	1			17
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					52
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					52
02	756	N	408	-0-	-348	-0-	408	2			N	-0-					52
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					52
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					52
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					150
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					150
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					150
03	3100	N	3596	-0-	496	496	3596	2			N	-0-					150
04	2373	N	1877	-0-	-496	-0-	1877	2			N	-0-					150
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					87
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					87
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					87
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					47
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					47
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					47
03	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1083	2			N	-0-					47
04	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	1096	2			N	-0-					47
05	1271	N	879	-0-	-392	-0-	879	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					38
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

12	2945	N	2582	-0-	-363	-0-	2582	2			N	-0-					118
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					118
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					118
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					118
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					118
05	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					20
01	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					20
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	887	2			N	-0-					20
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					20
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					20
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			N	-0-					57
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					57
02	1708	N	813	-0-	-895	-0-	813	2			N	-0-					57
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					57
04	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			N	-0-					57
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

12	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					137
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					137
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					137
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					137
04	2545	N	2251	-0-	-294	-0-	2251	2			N	-0-					137
05	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			N	-0-					137

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

12	2201	N	1261	-0-	-940	-0-	1261	2			N	-0-					120
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					120
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					120
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	1328	2			N	-0-					120
05	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					120

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					96
01	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2414	2			N	-0-					96
02	2436	N	1831	-0-	-605	-0-	1831	2			N	-0-					96
03	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	2183	2			N	-0-					96
04	2340	N	2017	-0-	-323	-0-	2017	2			N	-0-					96
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					57
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					57
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					57
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					57
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	2554	2			N	-0-					70
01	3162	X	2053	-0-	-1109	-0-	2053	2			N	-0-					70
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					70
03	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	1750	2			N	-0-					70
04	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					70
05	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2146	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
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					45
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					45
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					45
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					45
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					45
*05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					45

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
12	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	2160	2			N	-0-					155
01	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					155
02	2800	N	2812	-0-	12	12	2812	2			N	-0-					155
03	2306	N	2294	-0-	-12	-0-	2294	2			N	-0-					155
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					155
05	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	2060	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
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					20
01	2697	X	1949	-0-	-748	-0-	1949	2			N	-0-					20
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	2354	2			N	-0-					20
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					20
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					20
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	3	Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	196	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	292	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1713	-0-	-581	-0-	204	1	1509	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	105	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	152	1	1083	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	549	-0-	-1747	-0-	101	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1150	-0-	-1392	-0-	137	1	1013	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					5
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					5
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	1089	2			N	-0-					5
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					5
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					5
01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					5
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1064	2			N	-0-					5
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					5
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					5
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	Y	-0-					9
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-					9
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-					9
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-					9
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

12	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	77	1	1665	2	Y	-0-					19
01	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	79	1	1706	2	Y	-0-					19
02	1876	N	1563	-0-	-313	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-					19
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	76	1	1632	2	Y	-0-					19
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

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	133	1	2920	2	Y	-0-					13
01	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	100	1	2217	2	Y	-0-					13
02	3052	X	2567	-0-	-485	-0-	112	1	2455	2	Y	-0-					13
03	3379	X	2536	-0-	-843	-0-	110	1	2426	2	Y	-0-					13
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	2	Y	-0-					9
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					9
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-					9
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					19
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					19
02	784	N	650	-0-	-134	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					19
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	35	1	762	2	Y	-0-					19
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			19
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			19
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			19
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			19
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

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

12	1147	N	923	-0-	-224	-0-	129	1	794	2	N	-0-			22
01	496	N	47	-0-	-449	-0-	5	1	42	2	N	-0-			22
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	158	1	1364	2	N	-0-			22
03	930	N	156	-0-	-774	-0-	7	1	149	2	N	-0-			22
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

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	248	1	5461	2	Y	-0-			32
01	6355	X	4191	-0-	-2164	-0-	181	1	4010	2	Y	-0-			32
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	251	1	5518	2	Y	-0-			32
03	6355	X	5666	-0-	-689	-0-	246	1	5420	2	Y	-0-			32
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

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

12	5053	X	3165	-0-	-1888	-0-	138	1	3027	2	Y	-0-			19
01	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	120	1	2652	2	Y	-0-			19
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	162	1	3556	2	Y	-0-			19
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	Y	-0-			19
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

12	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	411	1	2537	2	N	-0-			28
01	3193	X	2501	-0-	-692	-0-	269	1	2232	2	N	-0-			28
02	2884	X	2122	-0-	-762	-0-	220	1	1902	2	N	-0-			28
03	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	123	1	2552	2	N	-0-			28
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4588	X	4029	-0-	-559	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-					26
01	5084	X	3286	-0-	-1798	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-					26
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-					26
03	5084	X	3661	-0-	-1423	-0-	159	1	3502	2	Y	-0-					26
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

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
12	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	382	1	2356	2	N	-0-					73
01	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	274	1	2273	2	N	-0-					73
02	2856	X	1895	-0-	-961	-0-	197	1	1698	2	N	-0-					73
03	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	100	1	2061	2	N	-0-					73
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	260	1	5730	2	Y	-0-					19
01	6851	X	4268	-0-	-2583	-0-	184	1	4084	2	Y	-0-					19
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	271	1	5953	2	Y	-0-					19
03	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	264	1	5817	2	Y	-0-					19
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

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
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	637	1	3929	2	N	-0-					40
01	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	408	1	3388	2	N	-0-					40
02	3808	X	3056	-0-	-752	-0-	317	1	2739	2	N	-0-					40
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	189	1	3908	2	N	-0-					40
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

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
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	138	1	2961	2	Y	-0-					19
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2710	2	Y	-0-					19
02	3192	X	2651	-0-	-541	-0-	118	1	2533	2	Y	-0-					19
03	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	130	1	2810	2	Y	-0-					19
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

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
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	Y	-0-					19
01	4464	X	2146	-0-	-2318	-0-	93	1	2053	2	Y	-0-					19
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	184	1	4043	2	Y	-0-					19
03	4464	X	3424	-0-	-1040	-0-	149	1	3275	2	Y	-0-					19
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	174	1	3740	2	N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	163	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3254	-0-	-610	-0-	145	1	3109	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	154	1	3332	2	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	144	1	3111	2	Y	-0-					19
01	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	131	1	2848	2	Y	-0-					19
02	2828	X	2613	-0-	-215	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-					19
03	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	129	1	2780	2	Y	-0-					19
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

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	4123	X	2421	-0-	-1702	-0-	105	1	2316	2	Y	-0-					22
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	182	1	4049	2	Y	-0-					22
02	3724	X	2787	-0-	-937	-0-	121	1	2666	2	Y	-0-					22
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	177	1	3899	2	Y	-0-					22
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	339	1	2094	2	N	-0-					67
01	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	212	1	1760	2	N	-0-					67
02	2044	N	1695	-0-	-349	-0-	176	1	1519	2	N	-0-					67
03	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	100	1	2070	2	N	-0-					67
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

12	5146	X	4718	-0-	-428	-0-	658	1	4060	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	462	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3549	-0-	-1099	-0-	368	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	195	1	4038	2	N	-0-					-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

12	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	342	1	7362	2	N	-0-					102
01	7502	X	7381	-0-	-121	-0-	325	1	7056	2	N	-0-					102
02	7476	X	6516	-0-	-960	-0-	290	1	6226	2	N	-0-					102
03	8277	X	7303	-0-	-974	-0-	324	1	6979	2	N	-0-					102
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

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

12	5146		878	-0-	-4268	-0-	870	2	8	9	N	7					132
01	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					132
02	4648		-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					132
03	5146		563	-0-	-4583	-0-	563	2			N	-0-					132
04	4980		4663	-0-	-317	-0-	4663	2			N	-0-					132
*05	5146		6366	-0-	1220	1220	6366	2			N	-0-					132

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

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					137
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					137
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					137
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					137
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					137
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	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
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	92	1	302	3	N	-0-					-0-
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	89	1	288	3	N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	81	1	272	3	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	97	1	302	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 N	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					52
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					52
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					52
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					52
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					52
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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

12	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			N	-0-					30
01	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	1757	2	2	9	N	2					32
02	2156	N	1439	-0-	-717	-0-	1439	2			N	-0-					32
03	1736	N	462	-0-	-1274	-0-	462	2			N	-0-					32
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

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2859	2	31	9	N	28	153	1			25
01	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2616	2	11	9	N	10					35
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	N	5					40
03	3100	N	3195	-0-	95	95	3184	2	11	9	N	10					50
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

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
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

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

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			10
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			10
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			10
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-			10
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2	N	-0-			10
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			42
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			42
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			42
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			42
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			42
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					30
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					30
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					30
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	808	-0-	-618	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			107
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					107
03	3100	N	9670	-0-	6570	6570	9634	2	36	9	N	33					140
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

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
12	6479	X	5645	-0-	-834	-0-	407	1	5238	2	Y	-0-					23
01	6479	X	5618	-0-	-861	-0-	417	1	5201	2	Y	-0-	23	1			-0-
02	5432	X	4981	-0-	-451	-0-	307	1	4674	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5372	-0-	-642	-0-	364	1	5008	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					86
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					86
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					86
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					86
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					86
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

12	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					17
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					17
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					17
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	3	9	9	Y	8					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	19	3	8	9	Y	7	22	1			27
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	Y	11	20	1			18
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	368	3	123	9	Y	112					260
01	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					260
02	364	X	265	-0-	-99	-0-	177	3	88	9	Y	80	139	1			201
03	279	X	256	-0-	-23	-0-	137	3	119	9	Y	108	147	1			162
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

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					12
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					12
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					12
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					12
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8061	-0-	4961	4961	8061	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

12	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1880	3	19	9	Y	17					66
01	3100	X	1781	-0-	-1319	-0-	1771	3	10	9	Y	9					75
02	2464	X	1763	-0-	-701	-0-	1756	3	7	9	Y	6					81
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	3	2	9	Y	2					83
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9872	3	20	9	Y	18					107
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10372	3	23	9	Y	21					128
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9213	3	20	9	Y	18					146
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9682	3	24	9	Y	22					168
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					5
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					5
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					5
03	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	3			Y	-0-					5
04	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	2558	3			Y	-0-					5
05	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	2527	3			Y	-0-					5

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					55
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	1					56
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					56
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					56
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	304	3	1	9	Y	1					57
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					57

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 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
12	1302	N	600	-0-	-702	-0-	593	3	7	9	Y	6					37
01	1705	N	1110	-0-	-595	-0-	1108	3	2	9	Y	2					39
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	1011	3	2	9	Y	2					41
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	1					42
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

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
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2	9	Y	2					57
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					57
02	5236	X	4538	-0-	-698	-0-	4538	3			Y	-0-					57
03	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	3			Y	-0-					57
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15	-0-	15	38	14	3	1	9	Y	1					1

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					7
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					7
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					7
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			Y	-0-					7
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					54
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					54
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					54
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					54
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					54
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					54

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4648	2	1	9	N	1					63
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					63
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					63
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					63
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	832	3	1	9	Y	1					39
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			Y	-0-					39
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	679	3			Y	-0-					39
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					39
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3257	-0-	157	157	3222	2	35	9	N	32					257
01	3208	X	3051	-0-	-157	-0-	3036	2	15	9	N	14					271
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	N	15					286
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2703	2	17	9	N	15	172	1			129
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					40
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	3			Y	-0-					40
02	2632	X	2034	-0-	-598	-0-	2034	3			Y	-0-					40
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					40
04	3150	X	1520	-0-	-1630	-0-	1520	3			Y	-0-					40
05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	3			Y	-0-					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	3	3	9	N	3					163
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3684	3	10	9	N	9					172
02	3276	X	3104	-0-	-172	-0-	3095	3	9	9	N	8					180
03	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			N	-0-					180
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					12
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					12
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					12
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1					13
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					38
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					38
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			Y	-0-					38
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3538	3			Y	-0-					38
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2082	3	29	9	Y	26					138
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2147	3	22	9	Y	20					158
02	3024	X	2361	-0-	-663	-0-	2358	3	3	9	Y	3					161
03	3348	X	1792	-0-	-1556	-0-	1774	3	18	9	Y	16					177
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

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	3			N	-0-					118
01	3007	N	2560	-0-	-447	-0-	2560	3			N	-0-					118
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2452	3	31	9	N	28					146
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					146
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					146
*05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					146

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					5
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					5
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					5
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2649	2	3	9	N	3					25
01	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-					25
02	1988	N	1959	-0-	-29	-0-	1959	2			N	-0-					25
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3					28
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					28
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6541 X	5128	-0-	-1413	-0-	5127	3	1	9	Y	1					35
01	6541 X	5241	-0-	-1300	-0-	5241	3			Y	-0-					35
02	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5409	3	1	9	Y	1					36
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			Y	-0-					36
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					36
05	5983 X	5859	-0-	-124	-0-	5859	3			Y	-0-					36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	223	2	Y	1					38
							1	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	Y	1					39
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	92	1	235	2	Y	-0-					39
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	306	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
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									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	39	-0-	39	129	39	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	79	-0-	79	208	79	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					12
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					12
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	77	3	3	9	Y	3					15
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					15
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					10
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					10
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					11
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					11
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					11
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-					11

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					33
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					33
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					33
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					33
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					33
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					33

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4473	3	8	9	N	7					124
01	4278	X	4236	-0-	-42	-0-	4233	3	3	9	N	3					127
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3924	3	6	9	N	5					132
03	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4162	3	3	9	N	3					135
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

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					72
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					72
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					72
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					72
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					72
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	976 3	1 9	2314	2	Y	3					204
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	948 9	1 9	2572	2	Y	8					212
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	880 8	1 9	2262	2	Y	7					219
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	985 10	1 9	3010	2	Y	9	145	1			83
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	970 10	1 9	2530	2	Y	9					92
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	959 17	1 9	2504	2	Y	15					107

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5002	3	22	9	N	20					244
01	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4291	3	1	9	N	1					245
02	4788	X	3644	-0-	-1144	-0-	3634	3	10	9	N	9					254
03	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	4009	3	1	9	N	1					255
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					140
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5236	3	18	9	N	16					156
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					156
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					156
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					156
*05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					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
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					33
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5658	3	4	9	N	4					37
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					37
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					37
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					37
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					27
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					27
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					27
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1679	2	54	9	N	49					214
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	N	37					251
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9					260
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	378	2	14	9	N	13					273
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	104	2	Y	2					2
							2	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

12	434	N	80	-0-	-354	-0-	5	1	68	2	Y	6					11
							7	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

12	372	N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

12	682	N	674	-0-	-8	-0-	49	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	753	-0-	753	753	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	657	-0-	657	1410	44	1	613	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	121	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1475	-0-	-37	-0-	91	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	106	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

12	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	73	1	943	2	Y	3					6
							3	9									
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	88	1	1092	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	68	1	1036	2	Y	2					2
							2	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

12	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	136	-0-	-453	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	159	-0-	-430	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	120	-0-	-272	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	134	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7079	-0-	-888	-0-	511	1	6568	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	6671	-0-	-1203	-0-	496	1	6175	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	357	1	5446	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	6506	-0-	-1182	-0-	441	1	6065	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	280	1	3604	2	Y	-0-					14
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	231	1	2879	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	157	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	184	1	2361	2	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	190	1	2368	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	149	1	2268	2	Y	3					3
							3	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2541	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	258	1 4 9	3317	2	Y	4					16
01	4247	X	3761	-0-	-486	-0-	279	1 4 9	3478	2	Y	4	20	1			-0-
02	3836	X	3205	-0-	-631	-0-	197	1 3 9	3005	2	Y	3					3
03	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	226	1 1 9	3109	2	Y	1	4	1			-0-
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	231	1 3 9	2947	2	Y	3					3
05	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	218	1 3 9	3066	2	Y	3					3

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
12	9455	X	7057	-0-	-2398	-0-	510	1	6547	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	8230	-0-	-1225	-0-	611	1 17 9	7602	2	Y	15	15	1			-0-
02	8092	X	5897	-0-	-2195	-0-	362	1 12 9	5523	2	Y	11					11
03	8959	X	7564	-0-	-1395	-0-	512	1 4 9	7048	2	Y	4	15	1			-0-
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-

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
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	155	1 15 9	1989	2	Y	14					56
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	170	1 19 9	2112	2	Y	17	15	1			58
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	117	1 15 9	1777	2	Y	14	38	1			34
03	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	127	1	1760	2	Y	-0-	16	1			18
04	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	147	1 18 9	1883	2	Y	16					34
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	135	1 18 9	1898	2	Y	16					34

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10300	-0-	-643	-0-	743	1	9557	2	Y	-0-					-0-
01	10726	X	9711	-0-	-1015	-0-	722	1	8989	2	Y	-0-					-0-
02	9044	X	8349	-0-	-695	-0-	514	1	7835	2	Y	-0-					-0-
03	10013	X	9139	-0-	-874	-0-	619	1	8520	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	7750	X	1405	-0-	-6345	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	2293	-0-	-5457	-0-	171	1	2122	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4173	-0-	-839	-0-	257	1	3916	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	359	1	4954	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	9216	-0-	6416	6416	564	1	8601	2	Y	46					46
							51	9									
03	3100	N	10836	-0-	7736	14152	731	1	10065	2	Y	36	82	1			-0-
							40	9									
04	3000	N	8104	-0-	5104	19256	584	1	7457	2	Y	57					57
							63	9									
*05	26765	X	7509	-0-	-19256	-0-	494	1	6952	2	Y	57					57
							63	9									

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
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	351	1	4514	2	Y	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	357	1	4453	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4267	-0-	-157	-0-	262	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	310	1	4277	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		16	-0-	16	65	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	82	N	17	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	57	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	59	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	288	1	3698	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	282	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	220	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	265	1	3644	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

12	18305	X	8561	-0-	-9744	-0-	618	1	7943	2	Y	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	247	1	3075	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	6468	X	2854	-0-	-3614	-0-	175	1	2672	2	Y	6					6
							7	9									
03	7161	X	3344	-0-	-3817	-0-	226	1	3117	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	662	1	8515	2	Y	-0-					-0-
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	671	1	8347	2	Y	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	455	1	6944	2	Y	-0-					-0-
03	9083	X	8730	-0-	-353	-0-	592	1	8138	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

12	3007	N	2991	-0-	-16	-0-	216	1	2775	2	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2540	-0-	-148	-0-	156	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	209	1	2871	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

12	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4175	-0-	-1033	-0-	301	1	3871	2	Y	3					6
							3	9									
01	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	299	1	3715	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	227	1	3465	2	Y	3					3
							3	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	273	1	3765	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	618	1	7944	2	Y	20					90
							22	9									
01	8897	X	7219	-0-	-1678	-0-	535	1	6666	2	Y	16	40	1			66
							18	9									
02	8568	X	7409	-0-	-1159	-0-	455	1	6936	2	Y	16	66	1			16
							18	9									
03	9486	X	8761	-0-	-725	-0-	593	1	8162	2	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
04	9180	X	8768	-0-	-412	-0-	636	1	8110	2	Y	20					20
							22	9									
*05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	628	1	8856	2	Y	20					20
							22	9									

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
12	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	1891	1	24311	2	Y	-0-					-0-
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	811	1	10095	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5662	2	Y	2					2
							2	9									
03	19437	X	4515	-0-	-14922	-0-	306	1	4209	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
12	9672	X	5771	-0-	-3901	-0-	416	1	5355	2	Y	-0-					-0-
01	9579	X	6524	-0-	-3055	-0-	485	1	6037	2	Y	2					2
							2	9									
02	7784	X	6612	-0-	-1172	-0-	408	1	6204	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	8618	X	6750	-0-	-1868	-0-	457	1	6291	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4836 X	4783	-0-	-53	-0-	345	1	4438	2	Y	-0-					-0-
01	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	342	1	4265	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	4368 X	4054	-0-	-314	-0-	250	1	3804	2	Y	-0-					-0-
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	339	1	4669	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	485	1	6233	2	Y	-0-					-0-
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	484	1	6026	2	Y	-0-					-0-
02	6160 X	6031	-0-	-129	-0-	371	1	5660	2	Y	-0-					-0-
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	473	1	6516	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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
12	DLQ G-10		402	-0-	402	4627	402	2			Y	-0-					77
01	3000	N	393	-0-	-2607	2020	393	2			Y	-0-					77
02	2368	N	348	-0-	-2020	-0-	348	2			Y	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	DLQ G-10		402	-0-	402	4627	402	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	394	-0-	-2606	2021	394	2			Y	-0-					-0-
02	2369	N	348	-0-	-2021	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2418 X	567	-0-	-1851	-0-	567	3			Y	-0-					15
01	930 X	467	-0-	-463	-0-	467	3			Y	-0-					15
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263	3			Y	-0-					15
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					15
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					15
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					15

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1950 X	1377	-0-	-573	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	2015 X	1405	-0-	-610	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

12	713 X	21	-0-	-692	-0-	19	3	2	9	Y	2	12	1			2
01	713 X	686	-0-	-27	-0-	663	3	23	9	Y	21	11	1			12
02	644 X	447	-0-	-197	-0-	435	3	12	9	Y	11	13	1			10
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	871	3	28	9	Y	25	15	1			20
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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					53
01	744	X	114	-0-	-630	-0-	114	3			N	-0-					53
02	672	X	57	-0-	-615	-0-	57	3			N	-0-					53
03	744	X	256	-0-	-488	-0-	256	3			N	-0-					53
04	720	X	88	-0-	-632	-0-	88	3			N	-0-					53
05	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					53

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	89	1			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	N	25					95
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	5					100
02	896	N	499	-0-	-397	-0-	487	2	12	9	N	11					111
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4					115
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	150 13	1 9	1935	2	Y	12					48
01	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	149 7	1 9	1867	2	Y	6					54
02	1960	N	1810	-0-	-150	-0-	111 6	1 9	1693	2	Y	5	54	1			5
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	131 1	1 9	1806	2	Y	1	6	1			-0-
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	134	1	1707	2	Y	-0-					5
05	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					5

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-					15
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	69	1	204	3	Y	-0-					15
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	68	1	198	3	Y	-0-					15
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-					15
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

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

12	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					146
01	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					146
02	2912	#	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					146
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					113
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					113
02	4088	X	2396	-0-	-1692	-0-	2396	2			N	-0-					113
03	4526	X	3814	-0-	-712	-0-	3814	2			N	-0-					113
04	4380	X	2273	-0-	-2107	-0-	2273	2			N	-0-					113
05	4526	X	2622	-0-	-1904	-0-	2622	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
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					67
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					67
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					67
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					67
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					67
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					67

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
12	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	5888	-0-	2788	2788	5888	2			N	-0-					126
01	3100	N	5699	-0-	2599	5387	5699	2			N	-0-					126
02	2800	N	4440	-0-	1640	7027	4440	2			N	-0-					126
03	7585	X	558	-0-	-7027	-0-	558	2			N	-0-					126
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					126
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	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
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					57
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					57
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					57
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					57
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					57
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					39
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					39
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					39
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					39
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					39
*05	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2			N	-0-					39

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	579	1	3307	2	N	-0-					98
01	3844	X	2070	-0-	-1774	-0-	194	1	1876	2	N	-0-					98
02	3472	X	1409	-0-	-2063	-0-	174	1	1235	2	N	-0-					98
03	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	238	1	2403	2	N	-0-					98
04	3750	X	3367	-0-	-383	-0-	248	1	3119	2	N	-0-					98
05	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	197	1	2991	2	N	13					111
							14	9									

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
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	623	1	3542	2	N	-0-					100
01	4123	X	2794	-0-	-1329	-0-	264	1	2530	2	N	-0-					100
02	3724	X	1787	-0-	-1937	-0-	215	1	1572	2	N	-0-					100
03	4123	X	2422	-0-	-1701	-0-	220	1	2202	2	N	-0-					100
04	3990	X	2914	-0-	-1076	-0-	231	1	2683	2	N	-0-					100
05	4123	X	2868	-0-	-1255	-0-	193	1	2664	2	N	10					110
							11	9									

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
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	150	1	3219	2	N	4					88
							4	9									
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	159	1	3006	2	N	-0-					88
02	2772	X	1895	-0-	-877	-0-	113	1	1782	2	N	-0-					88
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	170	1	2925	2	N	-0-					88
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	167	1	3696	2	N	5					166
							6	9									
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					166
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	142	1	3158	2	N	3					169
							3	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	128	1	2859	2	N	-0-					169
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									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	78	1	1678	2	N	-0-					103
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	N	-0-					103
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	107	1	1681	2	N	-0-					103
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	136	1	2346	2	N	-0-					103
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

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	252	1	5395	2	N	3					27
							3	9									
01	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	281	1	5305	2	N	-0-					27
02	5068	X	4911	-0-	-157	-0-	293	1	4614	2	N	4					31
							4	9									
03	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	304	1	5233	2	N	5					36
							6	9									
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

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	185	1	3951	2	N	7					156
							8	9									
01	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	188	1	3558	2	N	2					158
							2	9									
02	3836	X	3720	-0-	-116	-0-	222	1	3496	2	N	2					160
							2	9									
03	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	221	1	3795	2	N	-0-					160
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									

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
12	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	77	1	1713	2	N	-0-					68
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2985	2	N	-0-					68
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	-0-					68
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	116	1	2579	2	N	10					78
							11	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
12	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	123	1	2629	2	N	-0-			21
01	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	134	1	2533	2	N	-0-			21
02	2352	N	2166	-0-	-186	-0-	129	1	2037	2	N	-0-			21
03	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	150	1	2576	2	N	4			25
							4	9							
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

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
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	2	N	-0-			143
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	127	1	2389	2	N	-0-			143
02	2016	N	1554	-0-	-462	-0-	93	1	1461	2	N	-0-			143
03	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	119	1	2042	2	N	-0-			143
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

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
12	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	148	1	3170	2	N	-0-			42
01	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	181	1	3421	2	N	-0-			42
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	192	1	3033	2	N	3			45
							3	9							
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	209	1	3592	2	N	-0-			45
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

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
12	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	159	1	3412	2	N	-0-			29
01	3627	X	3127	-0-	-500	-0-	157	1	2970	2	N	-0-			29
02	3276	X	2964	-0-	-312	-0-	177	1	2787	2	N	-0-			29
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	219	1	3762	2	N	-0-			29
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

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
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3130	2	N	-0-			22
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	174	1	3281	2	N	-0-			22
02	2772	X	2402	-0-	-370	-0-	143	1	2257	2	N	2			24
							2	9							
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	253	1	4354	2	N	-0-			24
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2402	-0-	-1194	-0-	104	1	2298	2	N	-0-					37
01	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	126	1	2564	2	N	-0-					37
02	3248	X	2990	-0-	-258	-0-	127	1	2859	2	N	4					41
							4	9									
03	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	138	1	3070	2	N	3					44
							3	9									
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

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
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-					153
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	N	-0-					153
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	-0-					153
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	102	1	2293	2	N	-0-					153
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

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
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	2002	2	N	-0-					112
01	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	88	1	1669	2	N	-0-					112
02	1876	N	1466	-0-	-410	-0-	87	1	1379	2	N	-0-					112
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	115	1	1974	2	N	3					115
							3	9									
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

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
12	7688	X	7302	-0-	-386	-0-	326	1	6976	2	N	-0-					165
01	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	367	1	6955	2	N	-0-					165
02	6580	X	6290	-0-	-290	-0-	375	1	5915	2	N	-0-					165
03	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	374	1	6435	2	N	10					175
							11	9									
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

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
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	165	1	3528	2	N	-0-					59
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-					59
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	173	1	2736	2	N	-0-					59
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	172	1	2966	2	N	-0-					59
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

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
12	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	255	1	5470	2	N	-0-					72
01	6107	X	5439	-0-	-668	-0-	274	1	5165	2	N	-0-					72
02	5516	X	5229	-0-	-287	-0-	312	1	4917	2	N	-0-					72
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	275	1	4740	2	N	-0-					72
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

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	132	1	2919	2	N	-0-					71
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	N	-0-					71
02	2604	X	2564	-0-	-40	-0-	110	1	2452	2	N	2					73
							2	9									
03	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	105	1	2333	2	N	-0-					73
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

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

12	2790	X	1205	-0-	-1585	-0-	54	1	1151	2	N	-0-					105
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	192	1	3646	2	N	-0-					105
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	241	1	3801	2	N	-0-					105
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	283	1	4862	2	N	10					115
							11	9									
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									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

12	6789	X	4959	-0-	-1830	-0-	221	1	4738	2	N	-0-					33
01	6789	X	5706	-0-	-1083	-0-	287	1	5419	2	N	-0-					33
02	6132	X	5226	-0-	-906	-0-	311	1	4909	2	N	5					38
							6	9									
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	395	1	6801	2	N	-0-					38
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

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

12	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	248	1	5302	2	N	5					80
							6	9									
01	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	274	1	5168	2	N	-0-					80
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	273	1	4312	2	N	-0-					80
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	328	1	5657	2	N	5					85
							6	9									
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									

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-					74
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	2	N	-0-					74
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					74
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	58	1	1001	2	N	-0-					74
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

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
12	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	256	1	5477	2	N	-0-					129
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	297	1	5609	2	N	-0-					129
02	5740	X	4064	-0-	-1676	-0-	242	1	3822	2	N	-0-					129
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	343	1	5908	2	N	12					141
							13	9									
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

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
12	4526	X	3424	-0-	-1102	-0-	153	1	3271	2	N	-0-					110
01	4526	X	4022	-0-	-504	-0-	202	1	3820	2	N	-0-					110
02	4088	X	3384	-0-	-704	-0-	202	1	3182	2	N	-0-					110
03	3844	X	3843	-0-	-1	-0-	211	1	3632	2	N	-0-					110
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

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
12	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	125	1	2682	2	N	-0-					110
01	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	162	1	3054	2	N	-0-					110
02	3136	X	1917	-0-	-1219	-0-	114	1	1803	2	N	-0-					110
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	171	1	2945	2	N	-0-					110
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

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
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					66
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	N	-0-					66
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-					66
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	-0-					66
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

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
12	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	83	1	1780	2	N	-0-					131
01	2635	N	1422	-0-	-1213	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					131
02	2100	N	1229	-0-	-871	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					131
03	3100	N	3436	-0-	336	336	188	1	3248	2	N	-0-					131
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

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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					54
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					54
02	196	N	60	-0-	-136	-0-	4	1	56	2	N	-0-					54
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					54
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

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
12	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	153	1	1085	2	Y	-0-					50
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	2	Y	-0-					50
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	Y	-0-					50
03	1240	N	466	-0-	-774	-0-	63	1	403	2	Y	-0-					50
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	-0-					50
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					130
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					130
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	4			N	-0-					130
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-					130
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	N	2282	-0-	-373	-0-	102	1	2180	2	N	-0-					38
01	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	107	1	2028	2	N	3					41
							3	9									
02	2548	X	1843	-0-	-705	-0-	110	1	1733	2	N	-0-					41
03	2821	X	2146	-0-	-675	-0-	118	1	2028	2	N	-0-					41
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	154	1	2616	2	N	2					43
							2	9									
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	158	1	2653	2	N	-0-					43

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3441 X	3184	-0-	-257	-0-	221	1	2963	2	Y	-0-			9
01	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	218	1	3034	2	Y	-0-			9
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	226	1	2877	2	Y	1			10
						1	9							
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	233	1	2997	2	Y	-0-			10
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							

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

12	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	315	1	3916	2	N	-0-			69
01	4898 X	4025	-0-	-873	-0-	296	1	3729	2	N	-0-			69
02	4424 X	3735	-0-	-689	-0-	280	1	3455	2	N	-0-			69
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	338	1	4010	2	N	-0-			69
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

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
12	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	1113	1	3270	2	N	-0-					172
01	4464	X	3399	-0-	-1065	-0-	741	1	2651	2	N	6					178
							7	9									
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	981	1	3173	2	N	2					180
							2	9									
03	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	988	1	3279	2	N	-0-					180
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									

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
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	956	2	N	-0-					42
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	6					48
							7	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	N	4					52
							4	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	920	2	N	-0-					52
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									

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
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	439	1	5562	2	Y	3					79
							3	9									
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	362	1	4715	2	Y	-0-					79
02	6412	X	5350	-0-	-1062	-0-	396	1	4952	2	Y	2					81
							2	9									
03	7099	X	6640	-0-	-459	-0-	513	1	6127	2	Y	-0-					81
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									

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
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	112	1	1410	2	Y	10					48
							11	9									
01	1209	N	830	-0-	-379	-0-	63	1	767	2	Y	-0-	38	1			10
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	103	1	1249	2	Y	1					11
							1	9									
03	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	93	1	1132	2	Y	-0-					11
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-

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
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	359	1	4491	2	Y	-0-					28
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	460	1	5677	2	Y	14					42
							15	9									
02	4676	X	3245	-0-	-1431	-0-	237	1	3008	2	Y	-0-					42
03	5177	X	3155	-0-	-2022	-0-	236	1	2919	2	Y	-0-					42
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									

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
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	293	1	3711	2	N	-0-			80
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	290	1	3654	2	N	-0-			80
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	264	1	3379	2	N	-0-			80
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	315	1	3813	2	N	50			130
							55	9							
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							

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	382	1	3211	2	N	-0-			38
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	411	1	3707	2	N	-0-			38
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	386	1	3305	2	N	-0-			38
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	449	1	4008	2	N	-0-			38
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	-0-			-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	282	1	3727	2	Y	6			6
							7	9							
02	3836	X	3513	-0-	-323	-0-	254	1	3259	2	Y	-0-			6
03	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	294	1	3654	2	Y	-0-			6
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							

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

12	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3677	3	1	9	N	1					160
01	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3373	3	8	9	N	7					167
02	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3177	3	20	9	N	18					185
03	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3562	3	15	9	N	14					199
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

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

12	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4659	3	13	9	N	12					118
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4868	3	31	9	N	28					146
02	4396	X	4205	-0-	-191	-0-	4192	3	13	9	N	12					158
03	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	4741	3	19	9	N	17					175
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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					177
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					177
02	952	N	724	-0-	-228	-0-	724	3			N	-0-					177
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	3	3	9	N	3					180
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

12	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4228	3	11	9	N	10					70
01	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	3858	3	17	9	N	15					85
02	3948	X	3458	-0-	-490	-0-	3437	3	21	9	N	19					104
03	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	3997	3	33	9	N	30					134
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

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

12	9207	X	8825	-0-	-382	-0-	8757	3	68	9	N	62					135
01	9021	X	8720	-0-	-301	-0-	8659	3	61	9	N	55					190
02	8120	X	7394	-0-	-726	-0-	7341	3	53	9	N	48	181	1			57
03	8990	X	8487	-0-	-503	-0-	8413	3	74	9	N	67					124
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

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

12	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4328	3	2	9	N	2					194
01	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	3571	3	20	9	N	18					212
02	3920	X	3312	-0-	-608	-0-	3309	3	3	9	N	3	168	1			47
03	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3732	3	17	9	N	15					62
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	5890	X	5395	-0-	-495	-0-	5395	3			N	-0-					87
01	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	5023	3	2	9	N	2					89
02	5320	X	4583	-0-	-737	-0-	4582	3	1	9	N	1					90
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5692	3	2	9	N	2					92
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					92
*05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					92

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
12	8215	X	7505	-0-	-710	-0-	7464	3	41	9	N	37					105
01	8153	X	7693	-0-	-460	-0-	7647	3	46	9	N	42					147
02	7252	X	6864	-0-	-388	-0-	6818	3	46	9	N	42	101	1			88
03	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6840	3	68	9	N	62					150
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									

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
12	8525	X	8245	-0-	-280	-0-	8205	3	40	9	N	36					154
01	8463	X	8105	-0-	-358	-0-	8083	3	22	9	N	20					174
02	7560	X	7057	-0-	-503	-0-	7037	3	20	9	N	18	81	1			111
03	8339	X	7368	-0-	-971	-0-	7329	3	39	9	N	35					146
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									

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
12	10137	X	8896	-0-	-1241	-0-	8863	3	33	9	N	30					215
01	10013	X	8843	-0-	-1170	-0-	8808	3	35	9	N	32					247
02	8960	X	8574	-0-	-386	-0-	8555	3	19	9	N	17	174	1			90
03	9734	X	9412	-0-	-322	-0-	9384	3	28	9	N	25					115
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

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
12	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					80
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					80
02	952	N	462	-0-	-490	-0-	462	2			N	-0-					80
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					80
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

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					52
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					52
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					52
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					52
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					95
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					95
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					95
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					95
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					95
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7626	-0-	-248	-0-	7499	3	127	9	Y	115	127	1			66
01	7874	X	7451	-0-	-423	-0-	7339	3	112	9	Y	102	150	1			18
02	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6609	3	142	9	Y	129	100	1			47
03	7626	X	6422	-0-	-1204	-0-	6302	3	120	9	Y	109	99	1			57
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

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	11037	-0-	-340	-0-	10952	3	85	9	Y	77	85	1			44
01	11377	X	10793	-0-	-584	-0-	10718	3	75	9	Y	68	100	1			12
02	10080	X	9746	-0-	-334	-0-	9652	3	94	9	Y	85	66	1			31
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11828	3	80	9	Y	73	66	1			38
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

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4449	3	135	9	N	123					208
01	4867	X	3293	-0-	-1574	-0-	3157	3	136	9	N	124	181	1	1 8		150
02	4396	X	3100	-0-	-1296	-0-	3050	3	50	9	N	45					195
03	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	4671	3	155	9	N	141	169	1			167
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	2574	3	191	9	N	174	168	1			203
01	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	2455	3	201	9	N	183	166	1			220
02	3136	X	2161	-0-	-975	-0-	2008	3	153	9	N	139					359
03	3472	X	2415	-0-	-1057	-0-	2264	3	151	9	N	137	313	1			183
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	2	11	9	N	10					88
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					88
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					88
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					88
04	3000	N	7415	-0-	4415	4415	7415	2			N	-0-					88
*05	3100	N	1883	-0-	-1217	3198	1883	2			N	-0-					88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	16	4	1			81
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	N	10					91
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	2	10	9	N	9					100
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2556	2	19	9	N	17					117
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	2775	-0-	-2526	-0-	491	1	2198	2	N	78	6	8			152
							86	9									
01	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	875	1	3785	2	N	50	170	1	9	8	23
							55	9									
02	4508	X	4056	-0-	-452	-0-	980	1	3052	2	N	22	22	8			23
							24	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1085	1	3483	2	N	118	29	8			112
							130	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	271	1	696	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	419	1	1416	2	Y	17	15	1	5	8	9
							19	9									
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	389	1	1342	2	Y	9	4	8			14
							10	9									
02	1736	N	1193	-0-	-543	-0-	289	1	898	2	Y	5	4	8			15
							6	9									
03	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	436	1	1165	2	Y	10	15	1	9	8	1
							11	9									
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									

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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	745	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
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									

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
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	157	1	1834	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	146	1	1677	2	Y	1					4
							1	9									
02	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	137	1	1461	2	Y	-0-					4
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	163	1	1916	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	77	1	885	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	840	N	612	-0-	-228	-0-	52	1	552	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	236	1	2766	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
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									

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 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	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	677	1	4307	2	Y	17	10	1	9	8	6
							19	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	638	1	3819	2	Y	12	8	8			10
							13	9									
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	614	1	2692	2	Y	9	8	8			11
							10	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	635	1	3727	2	Y	17	10	1	17	8	1
							19	9									
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									

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 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	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	714	1	3434	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	736	1	3488	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	560	1	2063	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	751	1	3888	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
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									

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. GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	69	1	790	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	60	1	640	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1244	2	Y	58	23	1	39	8	14
							64	9									
01	1519	X	1230	-0-	-289	-0-	95	1	1090	2	Y	41	34	8			21
							45	9									
02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	83	1	884	2	Y	34	32	8			23
							37	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	75	23	1	73	8	2
							83	9									
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									

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
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	9	7	1	4	8	4
							10	9									
01	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	122	1	1402	2	Y	6	3	8			7
							7	9									
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	134	1	1424	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
03	1922	N	1559	-0-	-363	-0-	122	1	1428	2	Y	8	7	1	7	8	1
							9	9									
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									

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
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2149	2	Y	8	5	1	4	8	3
							9	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	174	1	2003	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	2	Y	4	3	8			5
							4	9									
03	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	97	1	1142	2	Y	7	5	1	7	8	-0-
							8	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, 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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					70
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	2	N	-0-					70
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					70
03	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					70
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	38	1	266	2	N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	33	1	232	2	N	-0-					-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8	8	8			105
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	51	1	356	2	N	2	2	8			105
							2	9									
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					105
03	651	N	203	-0-	-448	-0-	203	2			N	-0-					105
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					8
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					8
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					8
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					8
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2073	2	68	9	N	62	168	1			27
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	2	25	9	N	23					50
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1825	2	164	9	N	149	172	1			27
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24					51
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	1946	2	263	9	N	239	199	1			91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2470	2	79	9	N	72					107
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2489	2	91	9	N	83					190
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2174	2	84	9	N	76	175	1			91
03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2544	2	121	9	N	110					201
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2	103	1			100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					88
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					88
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					88
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					88
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					88
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	1			N	-0-					213
01	3441	X	1621	-0-	-1820	-0-	1621	1			N	-0-					213
02	3108	X	2883	-0-	-225	-0-	2883	1			N	-0-					213
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	1			N	-0-					213
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	1			N	-0-					213
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					213

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
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			N	-0-					135
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	1			N	-0-					135
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-					135
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-					135
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	-0-					135
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					88
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	1			N	-0-					88
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					88
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					88
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					88
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					250
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					250
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					250
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					250
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					250
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					187
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1			N	-0-					187
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					187
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					187
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					187
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	118	1	1373	2	Y	16	14	1	4	8	9
							18	9									
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	Y	7	3	8			13
							8	9									
02	1092	N	529	-0-	-563	-0-	45	1	480	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	22	1	254	2	Y	19	14	1	4	8	15
							21	9									
04	1170	N	169	-0-	-1001	-0-	13	1	152	2	Y	4	1	8			18
							4	9									
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	41	1	469	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	71	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	464	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	426	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1435	-0-	-273	-0-	384	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	400	1	1250	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2151	X	1251	-0-	-900	-0-	467	1	766	2	Y	16	9	1	9	8	6
							18	9									
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	474	1	1079	2	Y	11	8	8			9
							12	9									
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	416	1	2319	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
03	1085	X	193	-0-	-892	-0-	173	1	20	9	Y	18	9	1	17	8	1
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	565	1	1925	2	Y	10	6	1	5	8	4
							11	9									
01	2232	N	1225	-0-	-1007	-0-	274	1	947	2	Y	4	3	8			5
							4	9									
02	2016	N	728	-0-	-1288	-0-	115	1	609	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	559	1	1990	2	Y	10	5	1	9	8	1
							11	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

12	310	N	262	-0-	-48	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	998	1	6716	2	Y	-0-					-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	744	1	4135	2	Y	-0-					-0-
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	779	1	4655	2	Y	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	639	1	4218	2	Y	-0-					-0-
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	541	1	1467	2	Y	15	6	1	10	8	4
							17	9									
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	519	1	1106	2	Y	11	9	8			6
							12	9									
02	1596	N	1017	-0-	-579	-0-	424	1	583	2	Y	9	9	8			6
							10	9									
03	1767	N	791	-0-	-976	-0-	397	1	372	2	Y	20	6	1	19	8	1
							22	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	278	1	281	2	Y	10	11	1	1	8	7
							11	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	472	1	1065	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	418	1	1185	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	421	1	1130	2	Y	3	11	1	2	8	1
							3	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

12	713	N	694	-0-	-19	-0-	55	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	47	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	286	1	1451	2	Y	40	42	1	6	8	26
							44	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	227	1	1015	2	Y	19	5	8			40
							21	9									
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	193	1	926	2	Y	8	5	8			43
							9	9									
03	1767	N	835	-0-	-932	-0-	131	1	689	2	Y	14	42	1	11	8	4
							15	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	15	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	519	1	2165	2	Y	12	8	1	6	8	5
							13	9									
01	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	508	1	2008	2	Y	8	5	8			8
							9	9									
02	2660	X	2013	-0-	-647	-0-	418	1	1588	2	Y	6	5	8			9
							7	9									
03	2790	X	141	-0-	-2649	-0-	128	1	13	9	Y	12	8	1	12	8	1
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									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	806	N	217	-0-	-589	-0-	187	1	30	9	Y	27	6	1	22	8	4
01	651	N	253	-0-	-398	-0-	230	1	23	9	Y	21	19	8			6
02	1008	N	226	-0-	-782	-0-	220	1	6	9	Y	5	5	8			6
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	288	1	113	2	Y	41	6	1	40	8	1
							45	9									
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									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

MO																	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	22	12	1	13	8	7
							24	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	15	11	8			11
							17	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	11	10	8			12
							12	9									
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	10	1	111	2	Y	24	12	1	23	8	1
							26	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

MO																	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

MO																	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO																	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2008	2	200	9	N	182	193	1			21
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1983	2	212	9	N	193	182	1			32
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1785	2	160	9	N	145					177
03	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	1903	2	63	9	N	57	189	1			45
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

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3220	2	42	9	N	38					153
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3132	2	48	9	N	44	168	1			29
02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2777	2	144	9	N	131					160
03	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2839	2	30	9	N	27	153	1			34
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

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3684	2	122	9	N	111	164	1			22
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3627	2	54	9	N	49					71
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3076	2	66	9	N	60					131
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2289	2	92	9	N	84	183	1			32
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

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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	523	2	22	9	N	20					102
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					112
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	419	2	28	9	N	25					137
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	469	2	24	9	N	22					159
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

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					63
01	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					63
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					83
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					85
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					85

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					N	5					32
*04	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-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
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2734	-0-	-2257	-0-	816	1	1901	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
01	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	807	1	2020	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
02	3612	X	2670	-0-	-942	-0-	744	1	1909	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	788	1	2143	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	589	N	511	-0-	-78	-0-	150	1	355	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	163	1	408	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	139	1	357	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	142	1	389	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

12	217	X	190	-0-	-27	-0-	41	1	98	2	Y	46	47	1			18
							51	9									
01	217	X	184	-0-	-33	-0-	37	1	94	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	42	40	1			20
							46	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	102	2	Y	46	53	1			13
							51	9									
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									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	992	N	654	-0-	-338	-0-	183	1	423	2	Y	44	46	1						16
							48	9												
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	320	1	790	2	Y	45	45	1						16
							50	9												
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	304	1	769	2	Y	40	38	1						18
							44	9												
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	315	1	850	2	Y	43	50	1						11
							47	9												
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												

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

12	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	401	1	917	2	Y	25	26	1						12
							28	9												
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	387	1	970	2	Y	25	26	1						11
							28	9												
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	366	1	940	2	Y	22	21	1						12
							24	9												
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	358	1	973	2	Y	24	28	1						8
							26	9												
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												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	4	6	1			11
							4	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	21	1	53	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
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									

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
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	623	1	1465	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	463	1	1149	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2100	N	1484	-0-	-616	-0-	416	1	1057	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	2108	N	1378	-0-	-730	-0-	368	1	1001	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
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									

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
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	516	1	1222	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	524	1	1310	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	490	1	1257	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	526	1	1418	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	483	1	1132	2	Y	52	55	1			16
							57	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	400	1	993	2	Y	53	54	1			15
							58	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	421	1	1070	2	Y	47	45	1			17
							52	9									
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	393	1	1062	2	Y	51	54	1			14
							56	9									
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									

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
12	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	422	1	969	2	Y	75	71	1			52
							83	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	494	1	1209	2	Y	79	79	1			52
							87	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	419	1	1065	2	Y	63	67	1			48
							69	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	433	1	1162	2	Y	75	88	1			35
							83	9									
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									

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
12	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	643	1	1524	2	Y	40	43	1			14
							44	9									
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	733	1	1835	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
02	2212	N	1996	-0-	-216	-0-	548	1	1408	2	Y	36	34	1			16
							40	9									
03	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	528	1	1423	2	Y	40	46	1			10
							44	9									
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									

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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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. GAS 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	837	N	94	-0-	-743	-0-	17	1	73	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	899	N	102	-0-	-797	-0-	29	1	70	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	113	1	290	2	Y	3					3
							3	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	392	1	1059	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	26	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

12	992	N	907	-0-	-85	-0-	254	1	602	2	Y	46	49	1			5
							51	9									
01	1178	N	893	-0-	-285	-0-	240	1	600	2	Y	48	47	1			6
							53	9									
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	111	1	285	2	Y	41	40	1			7
							45	9									
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	157	1	428	2	Y	41	48	1			-0-
							45	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	520	1	1231	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	480	1	1202	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	421	1	1079	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	344	1	939	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1089	1	2390	2	Y	54	58	1			11
							59	9									
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1037	1	2599	2	Y	56	57	1			10
							62	9									
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	942	1	2438	2	Y	50	48	1			12
							55	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	968	1	2609	2	Y	54	63	1			3
							59	9									
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									

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
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	711	1	1442	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	748	1	1872	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	615	1	1577	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	670	1	1841	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

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
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	287	1	669	2	Y	63	66	1			42
							69	9									
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	247	1	604	2	Y	65	63	1			44
							72	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	251	1	633	2	Y	57	55	1			46
							63	9									
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	257	1	680	2	Y	62	72	1			36
							68	9									
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									

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					11
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	-0-					11
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					11
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					11
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	2418	X	1579	-0-	-839	-0-	559	1	981	2	Y	35	36	1			12
							39	9									
01	2418	X	2121	-0-	-297	-0-	597	1	1484	2	Y	36	34	1			14
							40	9									
02	2184	X	2036	-0-	-148	-0-	572	1	1429	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
03	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	485	1	1302	2	Y	35	41	1			9
							39	9									
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									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	160	1	378	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	173	1	433	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	135	1	347	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	186	1	509	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	184	1	436	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	191	1	479	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	164	1	421	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	158	1	422	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	421	1	986	2	Y	33	34	1			8
							36	9									
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	332	1	819	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	353	1	895	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	377	1	1019	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	1364	N	1154	-0-		-210	-0-	339	1	803	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
01	1271	N	951	-0-		-320	-0-	268	1	672	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
02	1120	N	656	-0-		-464	-0-	182	1	467	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
03	1147	N	913	-0-		-234	-0-	242	1	661	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1240	N	1142	-0-		-98	-0-	329	1	768	2	Y	41	43	1			49
								45	9									
01	1209	N	1207	-0-		-2	-0-	334	1	827	2	Y	42	43	1			48
								46	9									
02	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	304	1	770	2	Y	36	35	1			49
								40	9									
03	1147	N	1133	-0-		-14	-0-	295	1	796	2	Y	38	44	1			43
								42	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1364	N	1300	-0-		-64	-0-	376	1	879	2	Y	41	43	1			13
								45	9									
01	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	365	1	903	2	Y	51	51	1			13
								56	9									
02	1232	N	1112	-0-		-120	-0-	303	1	769	2	Y	36	36	1			13
								40	9									
03	1302	N	1225	-0-		-77	-0-	320	1	866	2	Y	35	41	1			7
								39	9									
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									

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. GAS	(I) 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	541	N	541	-0-		-0-	-0-	158	1	375	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
01	418	N	418	-0-		-0-	-0-	118	1	294	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
02	364	N	364	-0-		-0-	-0-	101	1	259	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	527	N	294	-0-		-233	-0-	78	1	213	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	21	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	19	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	992	N	790	-0-	-202	-0-	235	1	555	2	Y	-0-					1
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	186	1	470	2	Y	-0-					1
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	170	1	463	2	Y	-0-					1
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	2	Y	-0-					1
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

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
12	2294	X	1180	-0-	-1114	-0-	332	1	787	2	Y	55	54	1			74
							61	9									
01	2015	X	576	-0-	-1439	-0-	148	1	370	2	Y	53	54	1			73
							58	9									
02	1792	X	706	-0-	-1086	-0-	186	1	477	2	Y	39	45	1			67
							43	9									
03	1519	X	95	-0-	-1424	-0-	23	1	63	2	Y	8	16	1			59
							9	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	214	1	507	2	Y	41	39	1			12
							45	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	195	1	487	2	Y	40	41	1			11
							44	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	187	1	480	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	183	1	501	2	Y	36	43	1			5
							40	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	992	N	766	-0-	-226	-0-	225	1	532	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	224	1	560	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	206	1	528	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	167	1	457	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	565	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	180	1	841	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	1408	1	3334	2	Y	49	52	1			20
							54	9									
01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	1355	1	3393	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
02	4368	X	4355	-0-	-13	-0-	1207	1	3098	2	Y	45	43	1			22
							50	9									
03	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	1238	1	3370	2	Y	48	56	1			14
							53	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	1555	1	2978	2	Y	42	43	1			13
							46	9									
05	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	1259	1	3263	2	Y	45	39	1			19
							50	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	683	1	1618	2	N	27	29	1			10
							30	9									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	697	1	1745	2	N	28	28	1			10
							31	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	627	1	1609	2	N	25	24	1			11
							28	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	654	1	1768	2	N	27	31	1			7
							30	9									
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	802	1	1532	2	N	23	24	1			6
							25	9									
05	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	590	1	1420	2	N	24	20	1			10
							26	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1844	2	109	9	N	99					199
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1666	2	57	9	N	52	180	1	1	8	70
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1334	2	74	9	N	67					137
03	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	1670	2	72	9	N	65					202
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

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	1937	2	66	9	N	60	118	1			2
01	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1990	2			N	-0-					2
02	2184	N	2176	-0-	-8	-0-	2156	2	20	9	N	18					20
03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					20
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					78
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					78
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					78
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1923	2	97	9	N	88					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					88
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					88
*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

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					299
01	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-					299
02	840	N	127	-0-	-713	-0-	127	2			N	-0-					299
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	2			N	-0-					299
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					299
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					299

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			150
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-			150
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			150
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			150
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			150
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-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

12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8 9	N	7			97
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			97
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			97
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			97
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			97
*05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			97

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		Y	-0-			35
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			35
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	2		Y	-0-			35
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			35
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2		Y	-0-			35
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			35

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5331	2	2	9	N	2					60
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	2	2	9	N	2					62
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	1					63
03	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4002	2	1	9	N	1					64
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

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3					90
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2196	2	6	9	N	5					95
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5					100
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1					101
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

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
12	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					37
01	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					37
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					37
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					37
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					37
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1513	2	3	9	N	3					30
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					34
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22	9	N	20					54
03	1519	N	1022	-0-	-497	-0-	1021	2	1	9	N	1					55
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

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
12	2635	N	2143	-0-	-492	-0-	2135	2	8	9	N	7					110
01	2573	N	2133	-0-	-440	-0-	2122	2	11	9	N	10					120
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2					122
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					122
04	2869	N	2846	-0-	-23	-0-	2846	2			N	-0-					122
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					122

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1201	-0-	-1589	-0-	1201	2			Y	-0-					93
01	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			Y	-0-					93
02	1624	N	640	-0-	-984	-0-	640	2			Y	-0-					93
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					93
04	1650	N	884	-0-	-766	-0-	884	2			Y	-0-					93
05	2511	N	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2			Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2237	-0-	-708	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2946	-0-	-84	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					175
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3962	2	4	9	N	4					179
02	3556	X	2981	-0-	-575	-0-	2979	2	2	9	N	2					181
03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3824	2	18	9	N	16	175	1			22
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

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
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					5
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					5
02	2492	X	1361	-0-	-1131	-0-	1361	2			N	-0-					5
03	4123	X	2867	-0-	-1256	-0-	2867	2			N	-0-					5
04	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					5
05	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					5
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			Y	-0-					5
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					5
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					5
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			Y	-0-					5
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					110
01	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					110
02	1708	N	1697	-0-	-11	-0-	1697	2			N	-0-					110
03	2232	N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-					110
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					110
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					222
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					222
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					222
03	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			Y	-0-					222
04	1500	N	627	-0-	-873	-0-	627	2			Y	-0-					222
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					222

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	1116	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
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					28
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	2			N	-0-					28
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					28
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					28
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1745	-0-	-523	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2111	-0-	-379	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	254	1	2840	2	Y	-0-					42
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	248	1	2838	2	Y	-0-					42
02	2940	X	2234	-0-	-706	-0-	197	1	2037	2	Y	-0-					42
03	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	238	1	2789	2	Y	-0-					42
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

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
12	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	321	1	2974	2	Y	-0-					39
01	3844	X	3376	-0-	-468	-0-	300	1	3076	2	Y	-0-					39
02	3080	X	2940	-0-	-140	-0-	265	1	2675	2	Y	-0-					39
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	321	1	3150	2	Y	-0-					39
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

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
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					39
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	89	1	913	2	Y	-0-					39
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	85	1	862	2	Y	-0-					39
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	81	1	798	2	Y	-0-					39
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	198	1	1831	2	Y	-0-					39
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	159	1	1632	2	Y	-0-					39
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	-0-					39
03	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-					39
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

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
12	5611	X	5261	-0-	-350	-0-	5261	2			N	-0-					95
01	5611	X	5394	-0-	-217	-0-	5394	2			N	-0-					95
02	5068	X	4297	-0-	-771	-0-	4297	2			N	-0-					95
03	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2			N	-0-					95
04	5280	X	5017	-0-	-263	-0-	5017	2			N	-0-					95
05	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	5157	2			N	-0-					95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					41
01	2015	X	1787	-0-	-228	-0-	1787	2			N	-0-					41
02	1568	X	1278	-0-	-290	-0-	1278	2			N	-0-					41
03	1798	X	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-					41
04	1740	X	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					41
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2666	N	783	-0-	-1883	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	1150	-0-	-1485	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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
12	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1509	2	6	9	N	5					120
01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1454	2	12	9	N	11					131
02	1512	N	1346	-0-	-166	-0-	1326	2	20	9	N	18					149
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	N	21					170
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					42
01	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					42
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	2			N	-0-					42
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					42
04	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	2			N	-0-					42
05	1240	N	696	-0-	-544	-0-	696	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
12	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3596	2	14	9	Y	13					63
01	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	3611	2	29	9	Y	26					89
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3278	2	23	9	Y	21					110
03	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	3262	2	10	9	Y	9					119
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

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
12	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	2925	2	2	9	N	2					177
01	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3170	2	1	9	N	1					178
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2778	2	1	9	N	1					179
03	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2983	2	2	9	N	2					181
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					110
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					110
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					110
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4141	2	2	9	N	2					112
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

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
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					402
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	2	23	9	N	21					423
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	2	18	9	N	16					439
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15	9	N	14					453
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

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
12	4061	#	3341	-0-	-720	-0-	775	1	2566	2	N	-0-					58
01	4061	#	2628	-0-	-1433	-0-	575	1	2053	2	N	-0-					58
02	3472	#	1279	-0-	-2193	-0-	375	1	904	2	N	-0-					58
03	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					58
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					25
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					25
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					167
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					167
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					167
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					167
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4238	2	22	9	N	20	7	8			53
01	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2925	2	10	9	N	9	2	8			60
02	3836	X	3586	-0-	-250	-0-	3586	2			N	-0-					60
03	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	3338	2	13	9	N	12	4	8			68
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									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-					42
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-					42
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					42
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					42
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

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	N	3	3	8			48
							3	9									
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	142	2	N	2	2	8			48
							2	9									
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					48
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	8			48
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

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
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	2	N	9	7	8			53
							10	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	239	1	1829	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	76	1	1811	2	N	2					55
							2	9									
03	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2084	2	8	9	N	7	5	8			57
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					252
01	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	3			N	-0-					252
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					252
03	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3			N	-0-					252
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

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	608	R	192	-0-	-416	-0-	192	2			N	-0-					100
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					100
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	163	2	23	9	N	21					121
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					121
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					121
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					121

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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					170

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					136
01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4					140
02	420	#	311	-0-	-109	-0-	309	2	2	9	N	2					142
03	551	R	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					145
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					145
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					145

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
12	806	#	787	-0-	-19	-0-	774	2	13	9	N	12	125	1			35
01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14					49
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	N	9					58
03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	773	2	34	9	N	31					89
04	782	R	782	-0-	-0-	-0-	743	2	39	9	N	35					124
05	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					124

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

12	2070		1146	-0-	-924	5079	1146	2			N	-0-					178
01	2139		1201	-0-	-938	4141	1201	2			N	-0-					178
02	1932		966	-0-	-966	3175	966	2			N	-0-					178
03	2139		1103	-0-	-1036	2139	1083	2	20	9	N	18					196
04	2070		1061	-0-	-1009	1130	1051	2	10	9	N	9					205
05	837	#	NO RPT	-0-	-837	293					N	NO RPT					205

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

12	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					3
01	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					3
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					3
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	137	2	78	9	Y	71	42	1			32
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	157	2	53	9	Y	48					80
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					85
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					85
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					85
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	47	1			41
04	9	R	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6					47
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

12	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					3
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					3
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					3
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	135	2	59	9	Y	54	34	1			23
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	111	2	35	9	Y	32					55
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

12	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					2
01	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					2
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40	9	Y	36	22	1			16
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	38	2	25	9	Y	23					39
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2022

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2022

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	225	1	1376	2	N	-0-					290
01	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	182	1	1226	2	N	-0-					290
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	213	1	1662	2	N	-0-					290
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	224	1	2053	2	N	-0-					290
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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

12	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-				125
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-				125
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	N	5				130
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				130
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				130
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	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

12	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	70	1	1940	2	N	-0-				163
01	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	85	1	1894	2	N	-0-				163
02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	89	1	1709	2	N	-0-				163
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	88	1	1789	2	N	-0-				163
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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					82
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					82
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					82
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	348	3			N	-0-					82
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					82
05	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					82

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4985	3	110	9	N	100					195
01	4929	X	4296	-0-	-633	-0-	4182	3	114	9	N	104	165	1			134
02	4564	X	3128	-0-	-1436	-0-	3051	3	77	9	N	70	184	1			20
03	5053	X	4284	-0-	-769	-0-	4155	3	129	9	N	117					137
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

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	204	-0-	-323	-0-	200	2	4	9	N	4	4	8			94
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					94
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	104	2			N	-0-					94
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					94
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									

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	816	-0-	-765	-0-	76	1	729	2	N	10	10	8			167
							11	9									
01	1829	N	813	-0-	-1016	-0-	87	1	726	2	N	-0-					167
02	1596	N	1068	-0-	-528	-0-	134	1	932	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	134	1	1567	2	N	22	22	8			167
							24	9									
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									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	16 N	7	-0-	-9	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	N	22					146
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	445	2	24	9	N	22					168
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20					188
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	460	2	33	9	N	30	152	1			66
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	2	13	9	N	12					33
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	613	2	32	9	N	29					62
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	513	2	24	9	N	22					84
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18	9	N	16	1	8			99
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

12	DELQ PR		1009	-0-	1009	1009	1009	2			N	-0-					-0-
01	1737	X	728	-0-	-1009	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

12	434	N	273	-0-	-161	-0-	262	2	11	9	N	10	164	1			33
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	375	2	22	9	N	20					53
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8					61
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13					74
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2					135
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					136
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					137
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					137
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14					156
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15					171
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	N	13					184
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11	165	1			30
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	2	39	9	N	35					217
01	961	N	763	-0-	-198	-0-	746	2	17	9	N	15					232
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12					244
03	1302	N	942	-0-	-360	-0-	931	2	11	9	N	10					254
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13					229
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					234
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7					241
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17	173	1			85
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

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

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1816	2	33	9	N	30					134
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	2	30	9	N	27					161
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	N	15					176
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					191
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					162
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					162
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	N	6	143	1			25
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

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
12	14B2	EXT	569	-0-	569	569	17 116	1 9	436	2	N	105					132
01	14B2	EXT	171	-0-	171	740	6 8	1 9	157	2	N	7					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	740					N	-0-					139
03	740	X	-0-	-0-	-740	-0-					N	-0-					139
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					67
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					67
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					67

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	Y	-0-			3
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-			3
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	51	1	332	2	Y	-0-			3
03	558	N	29	-0-	-529	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			3
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-			3
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-			3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-			3
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-			3
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			Y	-0-			3

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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-			3
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-			3
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-			3
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-			3
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		8151	-0-	8151	8151	627	1	7524	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	31	1	359	2	Y	-0-			38
01	372	N	169	-0-	-203	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			38
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	Y	-0-			38
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	2	Y	-0-			38
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

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
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	28	1	319	2	Y	-0-			41
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-			41
02	2800	N	4187	-0-	1387	1387	563	1	3624	2	Y	-0-			41
03	2403	N	1016	-0-	-1387	-0-	78	1	938	2	Y	-0-			41
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					3
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
02	392	X	356	-0-	-36	-0-	48	1	308	2	Y	-0-					3
03	434	X	272	-0-	-162	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					3
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	81	1	927	2	Y	-0-					5
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	34	1	387	2	Y	-0-					5
02	364	N	158	-0-	-206	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					5
03	868	N	47	-0-	-821	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					5
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

12	3100	N	6387	-0-	3287	3287	6387	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4531	-0-	1431	4718	4531	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3174	-0-	374	5092	3174	2			N	-0-					-0-
03	7104	X	2012	-0-	-5092	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1102	-0-	-908	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	994	2			N	-0-					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5					105
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1318	2	83	9	N	75	73	1			107
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	N	6					113
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					113
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					113
05	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-					113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	Y	65					126
							72	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	Y	-0-					126
02	700	N	453	-0-	-247	-0-	61	1	392	2	Y	-0-					126
03	713	N	460	-0-	-253	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					126
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	139	1	1566	2	Y	-0-					12
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	77	1	498	2	Y	-0-					12
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					12
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3239	-0-	139	139	260	1	2979	2	Y	-0-					152
01	3100	N	3659	-0-	559	698	298	1	3361	2	Y	-0-					152
02	2128	N	1267	-0-	-861	-0-	164	1	1059	2	Y	40					192
							44	9									
03	2480	X	1472	-0-	-1008	-0-	113	1	1359	2	Y	-0-	182	1			10
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					13
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					13
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					13
03	2201	N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			N	-0-					13
04	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					13
05	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	1653	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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					3
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					3
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-					3
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					13
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					13
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	62	1	398	2	Y	-0-					13
03	558	N	276	-0-	-282	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					13
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					-0-
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					82
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					82
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					82
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			N	-0-					82
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					82
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					3
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					3
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					3
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					3
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	296	1	3389	2	N	-0-					39
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	244	1	2753	2	N	-0-					39
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	387	1	2496	2	N	-0-					39
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	171	1	2048	2	N	52					91
							57	9									
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									

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
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					75
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					75
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					75
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					75
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					75
*05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					75

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					87
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					87
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					87
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					87
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					87
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	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

12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					112
01	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			N	-0-					112
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7808	2	53	9	N	48	142	1			18
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					18
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					18
*05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					18

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

12	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					155
01	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					155
02	392	N	228	-0-	-164	-0-	228	2			N	-0-					155
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					155
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					155
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					155

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	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

12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	1068	1	12213	2	N	-0-					43
01	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	1292	1	14558	2	N	-0-					43
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1496	1	9640	2	N	-0-					43
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	845	1	10128	2	N	-0-					43
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					123
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7110	2	1	9	N	1	102	1			22
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4783	2	55	9	N	50					72
03	4960	X	4698	-0-	-262	-0-	4698	2			N	-0-					72
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					72
05	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	4288	2			N	-0-					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					65
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					65
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	52	1			13
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					13
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					13
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					47
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					47
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	1019	2			N	-0-					47
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					47
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-					47
05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	558	N	229	-0-	-329	-0-	18	1	211	2	N	-0-					115
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	966	2	N	-0-					115
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	50	1	324	2	N	-0-					115
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					115
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					120
01	1364	X	688	-0-	-676	-0-	688	2			N	-0-					120
02	1512	N	895	-0-	-617	-0-	895	2			N	-0-					120
03	1178	N	627	-0-	-551	-0-	627	2			N	-0-					120
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					120
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	258	2			N	-0-					120

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					267
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					267
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					267
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					267
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					267
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					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
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					29
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					29
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					29
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					29
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

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
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					29
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					29
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					29
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					29
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

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
12	2635	X	1560	-0-	-1075	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1574	-0-	-1092	-0-	120	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	879	-0-	-633	-0-	69	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	682	-0-	-868	-0-	52	1	630	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	324	1	4161	2	Y	97					263
							107	9									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	312	1	3791	2	Y	175					438
							193	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	272	1	3211	2	Y	67	179	1			326
							74	9									
03	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	254	1	3095	2	Y	31					357
							34	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					12
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					12
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	N	-0-					12
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

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	3					84
							3	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	3					87
							3	9									
02	1988	N	982	-0-	-1006	-0-	42	1	937	2	N	3					90
							3	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	2	N	-0-					90
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									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

12	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-					64
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					64
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					64
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-					64
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	97	1	2141	2	N	-0-					41
01	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	93	1	1889	2	N	9					50
							10	9									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	2	N	4					54
							4	9									
03	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	86	1	1927	2	N	-0-					54
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

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	5					102
							6	9									
01	1674	N	896	-0-	-778	-0-	45	1	851	2	N	-0-					102
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2196	2	N	10					112
							11	9									
03	1333	N	570	-0-	-763	-0-	31	1	527	2	N	11					123
							12	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	857	2	Y	-0-					
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	138	1	912	2	Y	13					235
							14	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	114	1	676	2	Y	-0-					235
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	2	Y	-0-					235
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	715	2	Y	20					255
							22	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
12	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	123	1	3503	2	N	-0-					20
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	136	1	3689	2	N	-0-					20
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	146	1	3415	2	N	-0-					20
03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	138	1	3486	2	N	-0-					20
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	105	1	3468	2	N	120					140
							132	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					140

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
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	268	1	1899	2	Y	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	346	1	2287	2	Y	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	398	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	382	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	321	1	2531	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	191	1	1356	2	Y	-0-					103
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	183	1	1211	2	Y	-0-					103
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	171	1	1014	2	Y	-0-					103
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	269	1	1730	2	Y	80	148	1			35
							88	9									
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	2	Y	-0-					35
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					33
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					33
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					33
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	2	Y	-0-					33
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					33
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	253	-0-	-522	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					77
01	620	N	431	-0-	-189	-0-	57	1	374	2	Y	-0-					77
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-					77
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	107	1	686	2	Y	-0-					77
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					77
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	404	-0-	-681	-0-	50	1	354	2	N	-0-					43
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	56	1	371	2	N	2					45
							2	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	138	1	821	2	N	11					56
							12	9									
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	15	1	94	2	N	-0-					56
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	98	1	773	2	N	79					135
							87	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					135

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	114	1	806	2	Y	-0-					51
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	Y	-0-					51
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	411	2	Y	-0-					51
03	930	N	291	-0-	-639	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					51
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					51
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	738	1	3050	2	Y	-0-					129
01	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	779	1	3154	2	Y	128	186	1			71
							141	9									
02	3976	X	3138	-0-	-838	-0-	684	1	2454	2	Y	-0-					71
03	4402	X	3077	-0-	-1325	-0-	677	1	2400	2	Y	-0-					71
04	4260	X	2298	-0-	-1962	-0-	520	1	1778	2	Y	-0-					71
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					71

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1176	1	6142	2	Y	11	60	1			30
							12	9									
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1255	1	6246	2	Y	15					45
							17	9									
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	1368	1	6461	2	Y	94	64	1			75
							103	9									
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1051	1	5007	2	Y	168	146	1			97
							185	9									
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	1071	1	6074	2	Y	139	202	1			34
							153	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					34

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	424	1	3007	2	Y	16	93	1			47
							18	9									
01	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	399	1	2641	2	Y	19					66
							21	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	438	1	2602	2	Y	125	88	1			103
							138	9									
03	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	424	1	2720	2	Y	223	195	1			131
							245	9									
04	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	323	1	2545	2	Y	183	269	1			45
							201	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					45

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

12	6200	X	5468	-0-	-732	-0-	676	1	4792	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5046	-0-	-1154	-0-	663	1	4383	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	4165	-0-	-1435	-0-	600	1	3565	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	4275	-0-	-1832	-0-	576	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4360	-0-	-1550	-0-	491	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

12	837	X	139	-0-	-698	-0-	19	1	120	2	Y	-0-					1
01	1054	X	537	-0-	-517	-0-	78	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	952	X	577	-0-	-375	-0-	91	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	216	-0-	-838	-0-	35	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	345	-0-	-345	-0-	44	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

12	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	544	1	3859	2	Y	23					206
							25	9									
01	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	556	1	3677	2	Y	2					208
							2	9									
02	4620	X	3186	-0-	-1434	-0-	459	1	2727	2	Y	-0-					208
03	5208	X	3296	-0-	-1912	-0-	435	1	2793	2	Y	62					270
							68	9									
04	5040	X	3411	-0-	-1629	-0-	384	1	3027	2	Y	-0-					270
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					270

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	614	1 2 9	4358	2	Y	2	7	1			4
01	5487	X	4435	-0-	-1052	-0-	582	1 1 9	3852	2	Y	1					5
02	4956	X	2978	-0-	-1978	-0-	428	1 11 9	2539	2	Y	10	7	1			8
03	5487	X	4048	-0-	-1439	-0-	543	1 21 9	3484	2	Y	19	16	1			11
04	5310	X	4185	-0-	-1125	-0-	469	1 17 9	3699	2	Y	15	22	1			4
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	787	1 1 9	5580	2	Y	1	15	1			8
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	781	1 1 9	5167	2	Y	1					9
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	734	1 7 9	4357	2	Y	6	7	1			8
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	750	1 13 9	4815	2	Y	12	12	1			8
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	671	1 10 9	5286	2	Y	9	15	1			2
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	18197	X	17118	-0-	-1079	-0-	375 98	1 9	16645	2	Y	89	125	1			20
01	18259	X	16308	-0-	-1951	-0-	369	1	15939	2	Y	-0-					20
02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	324 59	1 9	14712	2	Y	54					74
03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	378	1	15673	2	Y	-0-					74
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	909	-0-	-435	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	992	N	380	-0-	-612	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					13
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					13
02	3024	X	774	-0-	-2250	-0-	774	2			N	-0-					13
03	3348	X	324	-0-	-3024	-0-	324	2			N	-0-					13
04	3240	X	186	-0-	-3054	-0-	186	2			N	-0-					13
05	3348	X	120	-0-	-3228	-0-	120	2			N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	1395	X	1061	-0-	-334	-0-	1061	2			N	-0-					105
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					105
02	2632	X	447	-0-	-2185	-0-	447	2			N	-0-					105
03	2914	X	39	-0-	-2875	-0-	39	2			N	-0-					105
04	2820	X	121	-0-	-2699	-0-	121	2			N	-0-					105
05	1054	X	19	-0-	-1035	-0-	19	2			N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					43
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					43
02	3892	X	2824	-0-	-1068	-0-	2824	2			N	-0-					43
03	4309	X	3266	-0-	-1043	-0-	3266	2			N	-0-					43
04	4170	X	3143	-0-	-1027	-0-	3143	2			N	-0-					43
05	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	2663	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
12	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	2604	2			N	-0-					65
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					65
02	3640	X	3414	-0-	-226	-0-	3412	2	2	9	N	2					67
03	4030	X	3542	-0-	-488	-0-	3533	2	9	9	N	8					75
04	3900	X	2964	-0-	-936	-0-	2964	2			N	-0-					75
05	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	1774	2			N	-0-					75

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	2	N	-0-					98
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					98
02	1596	N	740	-0-	-856	-0-	34	1	706	2	N	-0-					98
03	1178	N	47	-0-	-1131	-0-	2	1	45	2	N	-0-					98
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

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
12	3100	N	11848	-0-	8748	16880	11789	2	59	9	N	54	179	1	2	8	173
01	29582	X	12702	-0-	-16880	-0-	12501	2	201	9	N	183	181	1			175
02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15671	2	365	9	N	332	327	1			180
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15758	2	259	9	N	235	180	1			235
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

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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					26
01	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					26
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					26
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					45
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	N	-0-					45
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	N	-0-					45
03	1612	N	729	-0-	-883	-0-	50	1	679	2	N	-0-					45
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					87
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	26	1			61
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					61
03	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					61
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					61
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					61

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
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					165
01	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					165
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					165
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					165
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					165
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	2	Y	-0-					1
01	775	X	717	-0-	-58	-0-	64	1	652	2	Y	1					2
							1	9									
02	700	X	648	-0-	-52	-0-	63	1	585	2	Y	-0-	1	1			1
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	Y	-0-					1
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

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
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					67
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					67
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1581	X	1176	-0-	-405	-0-	111	1	1065	2	Y	-0-					5
01	1519	X	1386	-0-	-133	-0-	124	1	1262	2	Y	-0-					5
02	1372	X	1211	-0-	-161	-0-	118	1	1093	2	Y	-0-					5
03	1519	X	1485	-0-	-34	-0-	141	1	1344	2	Y	-0-					5
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

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
12	899	X	713	-0-	-186	-0-	67	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	586	-0-	-226	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	881	-0-	-18	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

12	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	179	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	178	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1731	-0-	-33	-0-	169	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	198	1	1886	2	Y	1					1
							1	9									
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

12	1178	N	956	-0-	-222	-0-	90	1	866	2	Y	-0-					5
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	103	1	1050	2	Y	1					6
							1	9									
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	95	1	879	2	Y	-0-					6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	922	2	Y	1					7
							1	9									
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

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1092	3	N	-0-					23

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10440 - 10624

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-					30
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	N	5					35
							6	9									
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									

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
12	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	264	1	2529	2	Y	1					6
							1	9									
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	257	1	2628	2	Y	-0-					6
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	249	1	2300	2	Y	-0-					6
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	257	1	2452	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
12	589	X	558	-0-	-31	-0-	53	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	527	-0-	-62	-0-	47	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	159	1			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	Y	1					9
							1	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	106	1	1084	2	Y	1					10
							1	9									
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	99	1	919	2	Y	2					12
							2	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	937	2	Y	8					20
							9	9									
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									

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
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	62	1	594	2	Y	1					31
							1	9									
01	1147	X	763	-0-	-384	-0-	68	1	691	2	Y	4					35
							4	9									
02	1036	X	625	-0-	-411	-0-	61	1	563	2	Y	1	12	1			24
							1	9									
03	1147	X	506	-0-	-641	-0-	48	1	456	2	Y	2					26
							2	9									
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									

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
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	89	1	851	2	Y	2					34
							2	9									
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	84	1	863	2	Y	5					39
							6	9									
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	86	1	792	2	Y	2	14	1			27
							2	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	Y	2					29
							2	9									
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									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					15
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

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	106	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	101	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	86	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

12	2697	N	2370	-0-	-327	-0-	224	1	2140	2	Y	5					31
							6	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	241	1	2466	2	Y	7					38
							8	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	240	1	2220	2	Y	10					48
							11	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	243	1	2319	2	Y	40					88
							44	9									
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									

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
12	837	N	253	-0-	-584	-0-	21	1	232	3	N	-0-					108
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					108
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

12	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	148	1	1416	2	Y	-0-					4
01	1705	X	1618	-0-	-87	-0-	144	1	1474	2	Y	-0-					4
02	1540	X	1496	-0-	-44	-0-	146	1	1350	2	Y	-0-					4
03	1643	X	1612	-0-	-31	-0-	153	1	1459	2	Y	-0-					4
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

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

12	2542	N	2083	-0-	-459	-0-	197	1	1885	2	Y	1					6
							1	9									
01	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	189	1	1932	2	Y	-0-					6
02	1988	N	1507	-0-	-481	-0-	147	1	1360	2	Y	-0-					6
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	163	1	1549	2	Y	1					7
							1	9									
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

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	130 4	1 9	1246	2	Y	4					72
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	130 10	1 9	1331	2	Y	9					81
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	120 7	1 9	1107	2	Y	6	29	1			58
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	126 6	1 9	1203	2	Y	5					63
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

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	821	-0-	-140	-0-	78	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	822	-0-	-46	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-
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-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	147	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1821	-0-	-8	-0-	162	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1157	-0-	-271	-0-	113	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1159	-0-	-422	-0-	110	1	1049	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	410	-0-	-458	-0-	34	1	376	3	N	-0-					168
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	N	-0-					168
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	56	1	526	3	N	-0-					168
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	420	3	N	10					178
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

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					113
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					113
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					113
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					113
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

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
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	3			N	-0-					135
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					135
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					135
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					135
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

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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	1					1
							1	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	X	130	-0-	-180	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					1
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-

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
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	N	-0-					185
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	5					190
							6	9									
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	10	1	202	3	N	4					194
							4	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	1					195
							1	9									
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									

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
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	271	3	Y	45					87
							50	9									
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	279	3	Y	30					117
							33	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	25					142
							28	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	43					185
							47	9									
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									

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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	567	1	94	3	Y	199	168	1			180
							219	9									
01	868	N	598	-0-	-270	-0-	293	1	90	3	Y	195	165	1			210
							215	9									
02	672	N	133	-0-	-539	-0-	47	1	72	3	Y	13	168	1			55
							14	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	98	1	40	3	Y	27					82
							30	9									
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									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

12	1085	X	719	-0-	-366	-0-	68	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	983	-0-	-40	-0-	93	1	890	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	4076	2	Y	13					82
							14	9									
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	193	1	3819	2	Y	10					92
							11	9									
02	3584	X	3507	-0-	-77	-0-	185	1	3292	2	Y	27					119
							30	9									
03	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	189	1	3427	2	Y	72					191
							79	9									
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									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

12	1271	X	966	-0-	-305	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	15	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	971	-0-	-205	-0-	14	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	990	-0-	-312	-0-	14	1	976	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	152	1	1457	2	N	-0-					67
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	131	1	1333	2	N	-0-					67
02	1204	N	1107	-0-	-97	-0-	108	1	996	2	N	3					70
							3	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	136	1	1296	2	N	19					89
							21	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					151
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					151
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					151
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1					152
							1	9									
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									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	668	-0-	-417	-0-	60	1	578	2	Y	27					67
							30	9									
01	868	X	696	-0-	-172	-0-	60	1	615	2	Y	19	61	1			25
							21	9									
02	812	X	734	-0-	-78	-0-	66	1	611	2	Y	52					77
							57	9									
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	90	1	862	2	Y	13					90
							14	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	749	3	37	9	N	34	181	1			33
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					33
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	380	3	8	9	N	7					40
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					40
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

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
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	229	1	2194	2	Y	1					6
							1	9									
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	214	1	2185	2	Y	-0-					6
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	Y	-0-					6
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	213	1	2026	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1845	3	28	9	N	25					230
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1353	3	2	9	N	2					232
02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					232
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	N	6					238
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	3	41	9	N	37					87
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5209	3	42	9	N	38					125
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4696	3	50	9	N	45					170
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4796	3	44	9	N	40					210
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

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
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2107	3	94	9	N	85					217
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1656	3	147	9	N	134	171	1			180
02	1708	N	1402	-0-	-306	-0-	1345	3	57	9	N	52					232
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1515	3	98	9	N	89	174	1			147
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					97
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					97
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					97
03	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	-0-					97
04	2525	N	2497	-0-	-28	-0-	2497	2			N	-0-					97
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					115
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					115
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					115
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1845	-0-	-3	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1833	-0-	-213	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*04	1830	X	1628	-0-	-202	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					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
12	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1254	2	20	9	N	18	177	1			66
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	N	15					81
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					81
03	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			N	-0-					81
*04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1041	2	21	9	N	19					100
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					101

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					300
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

12	620	N	72	-0-	-548	-0-	1	1	71	2	N	-0-					75
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					75
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	N	2					77
							2	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	N	3					80
							3	9									
*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									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

12	744	N	88	-0-	-656	-0-	1	1	87	2	N	-0-					82
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	2	N	-0-					82
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	1	1	595	2	N	-0-					82
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2	N	36					118
							40	9									
*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									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					63
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	1	1	585	2	N	-0-					63
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	1	1	565	2	N	-0-					63
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1	1	678	2	N	-0-					63
*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

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	N	35					156
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	112	2	30	9	N	27					183
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	103	2	33	9	N	30					213
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	138	2	39	9	N	35	183	1			65
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

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					18
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					18
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					18
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					18
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					18

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					40
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					40
02	308	N	60	-0-	-248	-0-	60	2			Y	-0-					40
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					40
04	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-					40
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					54
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					54
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					54
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					54
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					54
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2					80
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	Y	7					87
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5					92
03	868	N	453	-0-	-415	-0-	444	2	9	9	Y	8					100
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

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-					4
03	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					4
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

12	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

12	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					70
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3					73
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					73
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					73
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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					119
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					119
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					119
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					119
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					119
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					27
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					27
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					27
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					27
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					70
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					70
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					70
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	250	2	30	9	N	27					97
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					97

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					27
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					27
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					89
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					89
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					89
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	305	2	34	9	N	31					120
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13	13	8			120
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					120

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					62
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					62
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					62
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					39
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			39
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-					39
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					39
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					39
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					39
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					39
03	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	2			N	-0-					39
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					39
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					32
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	986	2			N	-0-					32
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					32
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-					32
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

12	992	X	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					40
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					40
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	513	2			N	-0-					40
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					40
04	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-					40
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					15
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					15
02	1344	N	721	-0-	-623	-0-	721	2			N	-0-					15
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					15
04	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					15
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					25
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					25
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					25
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			25
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					25
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					73
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					73
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					73
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					73
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					73
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					96
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	2			N	-0-					96
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					96
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					96
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	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
12	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					9
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					9
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	31	2			N	-0-					9
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					9
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					21
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					21
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					21
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					21
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					22
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					22
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					22
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					22
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					22

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	920	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	66	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					56
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	Y	-0-					56
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	Y	-0-					56
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	Y	-0-					56
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					56
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	-0-					56

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	53	48	1			5
							58	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	96	1	1288	2	Y	-0-	5	1			-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	Y	23	19	1			7
							37	4	25	9							
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	99	1	1297	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	78	1	1025	2	Y	51	44	1			13
							56	9									
03	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	77	1	1031	2	Y	34	44	1			3
							37	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	128	1	1719	2	Y	60	52	1			11
							66	9									
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	127	1	1678	2	Y	55	60	1			6
							61	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

12	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	14	1	1433	2	N	-0-					92
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	14	1	1355	2	N	-0-					92
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	12	1	1211	2	N	-0-					92
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	14	1	1412	2	N	1	1	8			92
							1	9									
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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					67
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					67
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					67
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					67
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					67
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	Y	-0-					78
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	Y	-0-					78
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	Y	-0-					78
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	Y	-0-					78
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	Y	-0-					78
05	1302	N	754	-0-	-548	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-					70
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	Y	-0-					70
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	Y	-0-					70
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					70
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					70
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	75	1	995	2	Y	-0-					70

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
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1404	-0-	-528	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1607	-0-	-532	-0-	112	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1704	-0-	-366	-0-	118	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1085	-0-	-992	-0-	76	1	1009	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					70
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					70
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					70
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					70
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					70
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					70

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	713	X	580	-0-	-133	-0-	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	500	-0-	-4	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	534	-0-	-55	-0-	37	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	Y	-0-					-0-
*05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					122
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					122
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					122
03	465	X	126	-0-	-339	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					122
04	480	X	456	-0-	-24	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					122
05	496	X	260	-0-	-236	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	75	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	81	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

12	3100	N	3180	-0-	80	926	219	1	2961	2	Y	-0-					26
01	4158	X	3232	-0-	-926	-0-	230	1	3002	2	Y	-0-					26
02	3220	X	2983	-0-	-237	-0-	212	1	2771	2	Y	-0-					26
03	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	238	1	3172	2	Y	-0-					26
04	3450	X	2851	-0-	-599	-0-	198	1	2653	2	Y	-0-					26
05	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	206	1	2724	2	Y	-0-					26

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					47
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	Y	-0-					47
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	51	1	668	2	Y	-0-					47
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	42	1	555	2	Y	-0-					47
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					47
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	120	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	108	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	117	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1393	-0-	-407	-0-	97	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	96	1	1261	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					27
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	76	1	995	2	Y	-0-					27
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					27
03	899	N	489	-0-	-410	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					27
04	1050	N	333	-0-	-717	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					27
05	930	N	260	-0-	-670	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	108	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	120	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	144	1	1899	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	44	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	42	1	561	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2929	-0-	-1473	-0-	201	1	2728	2	Y	-0-					85
01	4402	X	3052	-0-	-1350	-0-	217	1	2835	2	Y	-0-					85
02	3976	X	2663	-0-	-1313	-0-	189	1	2474	2	Y	-0-					85
03	3782	X	2662	-0-	-1120	-0-	186	1	2476	2	Y	-0-					85
04	3180	X	2469	-0-	-711	-0-	171	1	2298	2	Y	-0-					85
05	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	181	1	2393	2	Y	-0-					85

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
12	558	N	163	-0-	-395	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	117	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1505	-0-	-455	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	102	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1081	-0-	-1019	-0-	75	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1112	-0-	-562	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	523	-0-	-1089	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	458	-0-	-1102	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	412	-0-	-859	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	80	1	1086	2	Y	-0-					107
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	163	1	2126	2	Y	-0-					107
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	162	1	2122	2	Y	-0-					107
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	150	1	1992	2	Y	-0-					107
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	139	1	1861	2	Y	-0-					107
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	132	1	1739	2	Y	-0-					107

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	Y	-0-					30
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	Y	2					32
							2	9									
02	952	N	744	-0-	-208	-0-	53	1	691	2	Y	-0-					32
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	62	1	823	2	Y	8					40
							9	9									
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	58	1	772	2	Y	-0-					40
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	59	1	775	2	Y	-0-					40

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					32
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	-0-					32
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	Y	-0-					32
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	2	Y	-0-					32
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	2	Y	-0-					32
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-					32

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	155	1	2096	2	Y	149	124	1			46
							164	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2105	2	Y	110	140	1			16
							121	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	163	1	2127	2	Y	103	93	1			26
							113	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2327	2	Y	69	88	1			7
							76	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2160	2	Y	118	103	1			22
							130	9									
05	2666	N	2305	-0-	-361	-0-	154	1	2030	2	Y	110	119	1			13
							121	9									

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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	58	46	1			18
							64	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	69	77	1			10
							76	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	103	87	1			26
							113	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	69	88	1			7
							76	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	31	1	421	2	Y	75	68	1			14
							83	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	43	1	574	2	Y	13	25	1			2
							14	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

12	589	N	481	-0-	-108	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1114	-0-	-746	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	144	1	1957	2	Y	-0-					18
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	155	1	2024	2	Y	-0-					18
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1258	2	Y	-0-					18
03	2108	X	900	-0-	-1208	-0-	63	1	837	2	Y	-0-					18
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	125	1	1673	2	Y	-0-					18
05	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-					18

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1322	-0-	-330	-0-	94	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	111	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1501	-0-	-269	-0-	104	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	107	1	1409	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

12	496	N	480	-0-	-16	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	105	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	92	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	87	1	1151	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	79	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1228	-0-	-849	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	648	-0-	-1004	-0-	46	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	90	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1486	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2022

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	185 151	1 9	1670	2	Y	137	169	1			62
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	206 114	1 9	1882	2	Y	104					166
02	1904	X	1719	-0-	-185	-0-	174 9	1 9	1536	2	Y	8					174
03	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	190 22	1 9	1705	2	Y	20	147	1			47
04	2130	X	2095	-0-	-35	-0-	195 90	1 9	1810	2	Y	82					129
05	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	202 66	1 9	1854	2	Y	60					189

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	50	1	654	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

12	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	176	1	2382	2	Y	-0-					-0-
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	178	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	165	1	2156	2	Y	-0-					-0-
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	173	1	2283	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	126	1	1164	2	Y	41					64
							45	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	134	1	983	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
02	1092	X	1056	-0-	-36	-0-	107	1	949	2	Y	-0-					64
03	1333	X	443	-0-	-890	-0-	142	1	301	2	Y	-0-					64
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									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	74	1	996	2	N	-0-					43
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	72	1	936	2	N	-0-					43
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					43
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	109	1	1457	2	N	-0-					43
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-					43
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-					43

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	62	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	714	-0-	-247	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					75
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					75
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					75
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					75
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					75
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					75

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1247	-0-	-613	-0-	86	1	1161	2	Y	-0-			27
01	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-			27
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-			27
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	83	1	1101	2	Y	-0-			27
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-			27
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-			27

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	N	-0-			25
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	9	1	925	2	N	55			80
							61	9							
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	N	4			84
							4	9							
03	961	N	282	-0-	-679	-0-	3	1	279	2	N	-0-			84
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

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

12	1085	N	832	-0-	-253	-0-	57	1	775	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	790	-0-	-357	-0-	56	1	734	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	51	1	667	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	55	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	-0-			-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	134	1	1772	2	Y	-0-			-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	-0-			-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	69	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-			-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

12	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1352	2	Y	113	26	1			87
							124	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					87
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					87
04	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	97	1	1300	2	Y	-0-					87
05	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-					87

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	-0-					27
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	138	1	1806	2	Y	-0-					27
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	Y	-0-					27
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					27
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	2	Y	-0-					27
05	1953	X	1217	-0-	-736	-0-	86	1	1131	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		141	-0-	141	247	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		48	-0-	48	295	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	438	X	143	-0-	-295	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

12	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	164	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	144	1	1887	2	Y	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	129	1	1727	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1567	-0-	-696	-0-	108	1	1431	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	54	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	49	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	47	1	622	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	480	-0-	-543	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	57	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	2	Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					29
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	N	-0-					29
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					29
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					29
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-					29
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	N	-0-					29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	590	-0-	-92	-0-	41	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	369	-0-	-313	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	N	-0-					25
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-					25
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	83	1	1084	2	N	-0-					25
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	85	1	1137	2	N	-0-					25
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	81	1	1092	2	N	-0-					25
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	83	1	1089	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	147	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	158	1	2081	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

12	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	131	1	1774	2	N	-0-					65
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	143	1	1871	2	N	-0-					65
02	1904	N	1752	-0-	-152	-0-	124	1	1628	2	N	-0-					65
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	26	1	8			90
							29	9									
04	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	131	1	1752	2	N	-0-					90
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	132	1	1743	2	N	-0-					90

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	-0-					-0-
03	837	X	262	-0-	-575	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
04	810	X	544	-0-	-266	-0-	38	1	506	2	N	-0-					-0-
05	868	X	356	-0-	-512	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	-0-			40
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	-0-			40
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	55	1	726	2	Y	-0-			40
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	58	1	771	2	Y	-0-			40
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	56	1	750	2	Y	-0-			40
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	59	1	779	2	Y	-0-			40

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	Y	-0-			-0-
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	190	1	2471	2	Y	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	Y	-0-			-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	192	1	2561	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	168	1	2249	2	Y	-0-			-0-
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	211	1	2781	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-			189
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	71	1	922	2	Y	-0-			189
02	924	X	749	-0-	-175	-0-	53	1	696	2	Y	-0-			189
03	1147	X	910	-0-	-237	-0-	64	1	846	2	Y	-0-			189
04	1110	X	591	-0-	-519	-0-	41	1	550	2	Y	-0-			189
05	1147	X	453	-0-	-694	-0-	32	1	421	2	Y	-0-			189

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
12	620	N	407	-0-	-213	-0-	28	1	379	2	Y	-0-			27
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	-0-			27
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-			27
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-			27
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	-0-			27
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	26	1	341	2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B DENY		482	-0-	482	482	34	1	448	2	Y	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			28
*05	490	X	8	-0-	-482	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	120	1	1623	2	N	-0-					67
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	141	1	1837	2	N	-0-					67
02	2352	X	1791	-0-	-561	-0-	127	1	1664	2	N	-0-					67
03	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	127	1	1697	2	N	-0-					67
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	135	1	1813	2	N	-0-					67
05	1984	X	1978	-0-	-6	-0-	139	1	1839	2	N	-0-					67

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					25
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	33	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
02	784	X	767	-0-	-17	-0-	54	1	706	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	65	1	873	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	65	1	877	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	930	X	824	-0-	-106	-0-	57	1	759	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					37
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					37
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					37
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	197	-0-	-733	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	155	-0-	-685	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	147	-0-	-783	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	133	-0-	-377	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	108	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1388	-0-	-7	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1543	-0-	-38	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	105	1	1388	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	96	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-					-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
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					-0-
*05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	452	-0-	-540	-0-	4	1	448	2	N	-0-					18
01	775	N	254	-0-	-521	-0-	3	1	251	2	N	-0-					18
02	840	N	418	-0-	-422	-0-	4	1	414	2	N	-0-					18
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	5	1	444	2	N	-0-					18
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	2276	N	2241	-0-	-35	-0-	154	1	2087	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1846	-0-	-76	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1145	-0-	-927	-0-	81	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	133	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1788	-0-	-444	-0-	126	1	1662	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	60	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	55	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	64	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					16
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					16
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					16
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					16
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					16
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-					13
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	N	-0-					13
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	44	1	582	2	N	-0-					13
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	46	1	611	2	N	-0-					13
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	50	1	666	2	N	-0-					13
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	99	1	1343	2	Y	-0-					27
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	2	Y	-0-					27
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	110	1	1433	2	Y	-0-					27
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	120	1	1597	2	Y	-0-					27
04	1680	X	1091	-0-	-589	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-					27
05	1736	X	793	-0-	-943	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					27

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
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	125	1	1695	2	Y	-0-					122
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-	122	1			-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	115	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	127	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	125	1	1679	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1043	-0-	-135	-0-	72	1	971	2	Y	-0-					28
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	-0-					28
02	1176	X	1138	-0-	-38	-0-	81	1	1057	2	Y	-0-					28
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					28
04	1440	X	1086	-0-	-354	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-					28
05	1488	X	1096	-0-	-392	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-					28

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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					27
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					27
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					27
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					27
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					27
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	85	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	76	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	113	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	120	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	103	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	766	-0-	-846	-0-	54	1	712	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	N	-0-					20
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	-0-					20
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	N	-0-					20
03	527	X	521	-0-	-6	-0-	36	1	485	2	N	-0-					20
04	510	X	486	-0-	-24	-0-	34	1	452	2	N	-0-					20
05	527	X	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	189	1	2553	2	Y	127	105	1			39
							140	9									
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	276	1	3593	2	Y	131	151	1			19
							144	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	234	1	3065	2	Y	128	115	1			32
							141	9									
03	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	206	1	2742	2	Y	86	110	1			8
							95	9									
04	3870	X	2314	-0-	-1556	-0-	149	1	2002	2	Y	148	129	1			27
							163	9									
05	3999	X	2003	-0-	-1996	-0-	130	1	1721	2	Y	138	149	1			16
							152	9									

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

12	961	X	481	-0-	-480	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	661	-0-	-269	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	805	-0-	-35	-0-	57	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	790	-0-	-109	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 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
12	1147	X	953	-0-	-194	-0-	66	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	921	2	Y	230	173	1			57
							253	9									
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	Y	413	430	1			40
							454	9									
04	1110	X	867	-0-	-243	-0-	60	1	807	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	91	1	1205	2	Y	-0-					-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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	118	1	1593	2	N	-0-					25
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	126	1	1645	2	N	-0-					25
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	108	1	1415	2	N	-0-					25
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	116	1	1545	2	N	5					30
							6	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	119	1	1595	2	N	-0-					30
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					30

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	124	1	1682	2	N	23					50
							25	9									
01	2077	X	1608	-0-	-469	-0-	113	1	1467	2	N	25					75
							28	9									
02	2016	X	519	-0-	-1497	-0-	36	1	466	2	N	15					90
							17	9									
03	2232	X	262	-0-	-1970	-0-	18	1	244	2	N	-0-					90
04	2160	X	1414	-0-	-746	-0-	98	1	1316	2	N	-0-					90
05	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	124	1	1630	2	N	-0-					90

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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
							6	4									
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	53	1	696	2	N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	45	1	600	2	N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					92
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					92
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					92
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					92
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					92
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					92

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	133	-0-	133	133	9	1	124	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

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
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	44	1	583	2	Y	15	13	1			2
						17	9									

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	168 14	1 4	2272	2	N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	171	1	2230	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2163	-0-	-133	-0-	154	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2321	-0-	-221	-0-	162	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	152	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2409	-0-	-40	-0-	170	1	2239	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	844	-0-	-179	-0-	59	1	785	2	N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	2	N	-0-					-0-
*05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	85	1	1145	2	N	-0-					52
01	2387	N	1248	-0-	-1139	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					52
02	2268	X	1412	-0-	-856	-0-	100	1	1312	2	N	-0-					52
03	2511	X	1277	-0-	-1234	-0-	89	1	1188	2	N	-0-					52
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	113	1	1519	2	N	-0-					52
*05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	236	1	3121	2	N	-0-					52

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
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	N	-0-					-0-
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	59	1	785	2	N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	53	1	718	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	60	1	790	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	88	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	81	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	86	1	1134	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	N	-0-					53
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	N	-0-					53
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					53
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	54	1	715	2	N	-0-					53
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	50	1	665	2	N	-0-					53
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	52	1	687	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	47	1	636	2	N	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	50	1	654	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1746	-0-	-641	-0-	120	1	1626	2	N	-0-					84
01	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	124	1	1616	2	N	-0-					84
02	2156	X	1509	-0-	-647	-0-	107	1	1402	2	N	-0-					84
03	2139	X	1630	-0-	-509	-0-	114	1	1516	2	N	-0-					84
04	2040	X	1565	-0-	-475	-0-	109	1	1456	2	N	-0-					84
05	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	110	1	1448	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					60
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					60
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					60
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	112	2	Y	29					89
							32	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					89
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					25
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	-0-					25
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					25
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					25
04	660	N	240	-0-	-420	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					25
05	713	N	425	-0-	-288	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	38	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	457	-0-	-203	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	516	-0-	-166	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	137	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	141	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	145	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	149	1	1999	2	Y	-0-					-0-
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	157	1	2071	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	152	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	137	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2019	-0-	-182	-0-	141	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2040	-0-	-150	-0-	142	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2127	-0-	-136	-0-	150	1	1977	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	200	1	2712	2	N	-0-					43
01	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	208	1	2712	2	N	-0-					43
02	2856	X	2545	-0-	-311	-0-	179	1	2345	2	N	19					62
							21	9									
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	213	1	2842	2	N	-0-					62
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	189	1	2531	2	N	-0-					62
05	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	198	1	2610	2	N	-0-					62

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
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	152	1	2056	2	N	31	42	1			112
							172	4	34	9							
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	11					123
							12	9									
02	1904	X	1747	-0-	-157	-0-	123	1	1615	2	N	8					131
							9	9									
03	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	153	1	2043	2	N	-0-					131
04	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	148	1	1980	2	N	-0-					131
05	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	146	1	1928	2	N	-0-					131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	837	-0-	837	837	59	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1496	-0-	1496	2333	104	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1509	-0-	1509	3842	105	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*05	5378	X	1536	-0-	-3842	-0-	108	1	1428	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

12	5487	X	1866	-0-	-3621	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-					126
01	5487	X	1003	-0-	-4484	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					126
02	3052	X	727	-0-	-2325	-0-	52	1	675	2	Y	-0-					126
03	7440	X	734	-0-	-6706	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					126
04	7200	X	806	-0-	-6394	-0-	56	1	750	2	Y	-0-					126
05	1860	X	722	-0-	-1138	-0-	50	1	654	2	Y	16	114	1	6	8	22
							18	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	651	1	8812	2	Y	160	160	1			50
							176	9									
01	4557	X	2385	-0-	-2172	-0-	154	1	2009	2	Y	202	167	1			85
							222	9									
02	3444	X	1605	-0-	-1839	-0-	102	1	1331	2	Y	156	157	1			84
							172	9									
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	816	1	10879	2	Y	167	144	1			107
							184	9									
04	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	221	1	2969	2	Y	187	160	1			134
							206	9									
05	4433	X	2775	-0-	-1658	-0-	184	1	2424	2	Y	152	160	1			126
							167	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #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
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	117	-0-	-1061	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	113	-0-	-197	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

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
12	3348	X	2510	-0-	-838	-0-	172 15	1 9	2323	2	N	14					39
01	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	192	1	2500	2	N	-0-					39
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	242	1	3161	2	N	-0-					39
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	562	1	7488	2	N	-0-					39
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	444	1	5963	2	N	-0-					39
*05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	422	1	5564	2	N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	129	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	24	1	318	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	83	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	71	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	105	1	1407	2	N	-0-					-0-
*05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	155	1	2104	2	N	-0-					53
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	172	1	2248	2	N	28	73	1			8
							31	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	159	1	2083	2	N	12					20
							13	9									
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	172	1	2296	2	N	11					31
							12	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	165	1	2213	2	N	-0-					31
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	171	1	2252	2	N	-0-					31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	-0-					-0-
							45	4									
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	116	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1986	-0-	-91	-0-	139	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	131	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	137	1	1807	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-					-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
05	496	X	483	-0-	-13	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	416	2	4	9	Y	4	19	1			2
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4					6
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	348	2	17	9	Y	15					21
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	377	2	12	9	Y	11					32
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

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
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	51	1	670	2	N	-0-					-0-
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	52	1	696	2	N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	52	1	689	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	87	1	1180	2	N	-0-					-0-
							60	4									
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	89	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	88	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	Y	-0-					51
							43	4									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1241	2	Y	-0-					51
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	80	1	1050	2	Y	-0-					51
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	88	1	1179	2	Y	-0-					51
04	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					51
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	88	1	1157	2	Y	-0-					51

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
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	438	2	10	9	Y	9	49	1			5
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	454	2	11	9	Y	10					15
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	436	2	7	9	Y	6					21
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4					25
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

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
12	868	X	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	1344	X	1189	-0-	-155	-0-	1174	2	15	9	Y	14					14
03	1488	X	1074	-0-	-414	-0-	1062	2	12	9	Y	11					25
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

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
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	58	1	780	2	N	-0-					17
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	61	1	798	2	N	-0-					17
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	53	1	698	2	N	-0-					17
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	57	1	764	2	N	14					31
							15	9									
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	54	1	723	2	N	-0-					31
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	54	1	719	2	N	-0-					31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	2	N	-0-					53
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					53
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	N	-0-					53
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	N	-0-					53
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	2	N	-0-					53
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	93	1	1223	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-					47
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					47
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-					47
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					47
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					47
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	2	N	-0-					47

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
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2116	2	17	9	Y	15	73	1			8
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15					23
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	2	26	9	Y	24					47
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	Y	17					64
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

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
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	318	-0-	-410	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	340	-0-	-776	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	712	-0-	-368	-0-	49	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	984	-0-	-132	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					-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
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	71	1	964	2	N	-0-					37
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	N	-0-					37
02	700	X	482	-0-	-218	-0-	34	1	448	2	N	-0-					37
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	N	-0-					37
04	1020	X	502	-0-	-518	-0-	35	1	467	2	N	-0-					37
05	1054	X	729	-0-	-325	-0-	51	1	678	2	N	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	104	1	1408	2	N	-0-			112
							38	4							
01	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	83	1	1083	2	N	-0-			112
02	1708	X	955	-0-	-753	-0-	68	1	887	2	N	-0-			112
03	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	61	1	817	2	N	-0-			112
04	1830	X	719	-0-	-1111	-0-	50	1	669	2	N	-0-			112
05	1550	X	585	-0-	-965	-0-	41	1	544	2	N	-0-			112

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-			-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	28	1	369	2	N	-0-			-0-
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	25	1	336	2	N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	108	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-			-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1796	2	N	-0-			38
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	144	1	1885	2	N	-0-			38
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	109	1	1430	2	N	-0-			38
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	144	1	1914	2	N	-0-			38
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	1820	2	N	-0-			38
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1872	2	N	-0-			38

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

12	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	147	1	1988	2	N	-0-			17
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	-0-			17
02	2016	X	1856	-0-	-160	-0-	131	1	1719	2	N	5			22
							6	9							
03	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	150	1	2001	2	N	9			31
							10	9							
04	2160	X	2131	-0-	-29	-0-	148	1	1983	2	N	-0-			31
*05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	160	1	2107	2	N	-0-			31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

12	4464	X	2454	-0-	-2010	-0-	169	1	2285	2	N	-0-			56
01	4309	X	2821	-0-	-1488	-0-	201	1	2617	2	N	3			59
							3	9							
02	3528	X	2967	-0-	-561	-0-	208	1	2723	2	N	33			92
							36	9							
03	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	232	1	3095	2	N	-0-			92
04	3330	X	2949	-0-	-381	-0-	205	1	2744	2	N	-0-			92
05	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	191	1	2521	2	N	-0-			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
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					55
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					55
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					55
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					55
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					55
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	155	1	15789	2	N	20	3	8			59
							22	9									
01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	162	1	15870	2	N	126	4	8			181
							139	9									
02	14812	X	14365	-0-	-447	-0-	143	1	14121	2	N	92	169	1	2	8	102
							101	9									
03	16399	X	15593	-0-	-806	-0-	157	1	15352	2	N	76	6	8			172
							84	9									
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									

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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					132
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					132
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	N	-0-					132
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					132
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					132
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					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
12	9331	X	7602	-0-	-1729	-0-	7602	2			N	-0-					28
01	9300	X	7409	-0-	-1891	-0-	7375	2	34	9	N	31					59
02	8064	X	7113	-0-	-951	-0-	7099	2	14	9	N	13					72
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9749	2	14	9	N	13					85
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

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
12	7471	X	5851	-0-	-1620	-0-	5851	2			N	-0-					36
01	7471	X	5045	-0-	-2426	-0-	5045	2			N	-0-					36
02	6748	X	4132	-0-	-2616	-0-	4132	2			N	-0-					36
03	7471	X	5433	-0-	-2038	-0-	5433	2			N	-0-					36
04	6270	X	6199	-0-	-71	-0-	6199	2			N	-0-					36
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					36

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
12	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	376	1	5090	2	N	-0-					110
01	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	380	1	4961	2	N	-0-					110
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	390	1	5096	2	N	-0-					110
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	411	1	5483	2	N	-0-					110
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	388	1	5207	2	N	-0-					110
05	6076	X	5722	-0-	-354	-0-	403	1	5319	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	15927	-0-	-131	-0-	1087	1	14726	2	Y	104	176	1			17
							114	9									
01	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	1154	1	15056	2	Y	90					107
							99	9									
02	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	1005	1	13140	2	Y	89					196
							98	9									
03	15934	X	14892	-0-	-1042	-0-	1033	1	13769	2	Y	82	186	1			92
							90	9									
04	15780	X	14284	-0-	-1496	-0-	984	1	13199	2	Y	92					184
							101	9									
05	16306	X	15104	-0-	-1202	-0-	1061	1	13997	2	Y	42	169	1			57
							46	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	1015	1	13740	2	N	42					97
							46	9									
01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1044	1	13619	2	N	43					140
							47	9									
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	925	1	12091	2	N	35	162	1			13
							39	9									
03	14787	X	14540	-0-	-247	-0-	1015	1	13525	2	N	-0-					13
04	14310	X	13994	-0-	-316	-0-	971	1	13023	2	N	-0-					13
05	14787	X	14198	-0-	-589	-0-	1000	1	13198	2	N	-0-					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
12	12245	X	11717	-0-	-528	-0-	114	1	11571	2	Y	29	42	1			32
							32	9									
01	12369	X	11276	-0-	-1093	-0-	113	1	11120	2	Y	39	63	1	2	8	6
							43	9									
02	11172	X	10218	-0-	-954	-0-	102	1	10076	2	Y	36	28	1	1	8	13
							40	9									
03	12369	X	11567	-0-	-802	-0-	117	1	11397	2	Y	48	35	1	4	8	22
							53	9									
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									

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
12	17639	X	15904	-0-	-1735	-0-	154	1	15670	2	N	73	170	1			99
							80	9									
01	17143	X	15853	-0-	-1290	-0-	160	1	15691	2	N	2	2	8			99
							2	9									
02	15008	X	13985	-0-	-1023	-0-	141	1	13844	2	N	-0-					99
03	16554	X	15408	-0-	-1146	-0-	154	1	15072	2	N	165	169	1			95
							182	9									
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									

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
12	11532	X	9351	-0-	-2181	-0-	638	1	8636	2	N	70					139
							77	9									
01	11532	X	8887	-0-	-2645	-0-	633	1	8254	2	N	-0-					139
02	10416	X	8162	-0-	-2254	-0-	580	1	7582	2	N	-0-					139
03	9362	X	9284	-0-	-78	-0-	648	1	8630	2	N	5					144
							6	9									
04	9060	X	8990	-0-	-70	-0-	624	1	8366	2	N	-0-					144
05	9362	X	9129	-0-	-233	-0-	643	1	8486	2	N	-0-					144

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
12	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	272	1	3686	2	N	2					37
							2	9									
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	326	1	4245	2	N	-0-					37
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	288	1	3771	2	N	-0-					37
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	299	1	3979	2	N	5					42
							6	9									
04	4410	X	4118	-0-	-292	-0-	286	1	3832	2	N	-0-					42
05	4557	X	3551	-0-	-1006	-0-	250	1	3301	2	N	-0-					42

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
12	19468	X	18734	-0-	-734	-0-	1279	1	17316	2	N	126	181	1			25
							139	9									
01	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	1385	1	18058	2	N	136					161
							150	9									
02	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	1251	1	16357	2	N	107	169	1			99
							118	9									
03	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1333	1	17762	2	N	122	101	1			120
							134	9									
04	18960	X	18920	-0-	-40	-0-	1304	1	17489	2	N	115	160	1			75
							127	9									
05	19623	X	19473	-0-	-150	-0-	1362	1	17975	2	N	124	157	1			42
							136	9									

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
12	13144	X	12961	-0-	-183	-0-	887	1	12010	2	N	58					189
							64	9									
01	13144	X	13004	-0-	-140	-0-	921	1	12005	2	N	71	176	1			84
							78	9									
02	11396	X	11184	-0-	-212	-0-	793	1	10366	2	N	23					107
							25	9									
03	12958	X	10792	-0-	-2166	-0-	749	1	9977	2	N	60					167
							66	9									
04	12570	X	10790	-0-	-1780	-0-	740	1	9928	2	N	111	183	1			95
							122	9									
05	12989	X	11451	-0-	-1538	-0-	806	1	10637	2	N	7					102
							8	9									

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
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	540	-0-	-266	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	474	-0-	-306	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	466	-0-	-526	-0-	33	1	433	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	N	-0-					30
01	62	X	25	-0-	-37	-0-		2	1	23	2	N	-0-					30
02	56	X	32	-0-	-24	-0-		2	1	30	2	N	-0-					30
03	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-					30
04	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-					30
05	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-					30

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

12	50406	X	41362	-0-	-9044	-0-		2833	1	38361	2	Y	153	98	1			66
								168	9									
01	47523	X	42482	-0-	-5041	-0-		3015	1	39320	2	Y	134	183	1			17
								147	9									
02	41412	X	37992	-0-	-3420	-0-		2691	1	35183	2	Y	107	87	1			37
								118	9									
03	44764	X	42453	-0-	-2311	-0-		2957	1	39407	2	Y	81	82	1			36
								89	9									
04	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-		2887	1	38731	2	Y	77	69	1			44
								85	9									
05	42470	X	41798	-0-	-672	-0-		2940	1	38799	2	Y	54	68	1			30
								59	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

12	46934	X	43844	-0-	-3090	-0-		3006	1	40703	2	Y	123	77	1			53
								135	9									
01	50346	X	50346	-0-	-0-	-0-		3574	1	46612	2	Y	145	180	1			18
								160	9									
02	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-		3308	1	43251	2	Y	105	87	1			36
								116	9									
03	53162	X	53162	-0-	-0-	-0-		3704	1	49350	2	Y	98	90	1			44
								108	9									
04	51379	X	51379	-0-	-0-	-0-		3556	1	47714	2	Y	99	86	1			57
								109	9									
*05	51783	X	51783	-0-	-0-	-0-		3643	1	48075	2	Y	59	83	1			33
								65	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

12	60920	X	60920	-0-	-0-	-0-		1764	1	59018	2	Y	125					179
								138	9									
01	61876	X	59035	-0-	-2841	-0-		1743	1	57184	2	Y	98	183	1			94
								108	9									
02	55888	X	52875	-0-	-3013	-0-		1460	1	51330	2	Y	77	83	1			88
								85	9									
03	61876	X	58551	-0-	-3325	-0-		1636	1	56815	2	Y	91	135	1	1	8	43
								100	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65427	X	65427	-0-	-0-	-0-	1894	1	63395	2	Y	125					179
							138	9									
01	69688	X	64885	-0-	-4803	-0-	1915	1	62862	2	Y	98	183	1			94
							108	9									
02	62384	X	56081	-0-	-6303	-0-	1547	1	54415	2	Y	108	83	1			119
							119	9									
03	69223	X	61030	-0-	-8193	-0-	1703	1	59111	2	Y	196	220	1	1	8	94
							216	9									
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									

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
12	125860	X	85096	-0-	-40764	-0-	103	1	84151	2	Y	765	763	1			79
							842	9									
01	119071	X	80217	-0-	-38854	-0-	101	1	79412	2	Y	640	625	1			94
							704	9									
02	101836	X	71667	-0-	-30169	-0-	19	1	71013	2	Y	577	600	1			71
							635	9									
03	97278	X	78653	-0-	-18625	-0-	101	1	77896	2	Y	596	627	1			40
							656	9									
04	88560	X	72756	-0-	-15804	-0-	102	1	71775	2	Y	799	767	1			72
							879	9									
05	85095	X	38247	-0-	-46848	-0-	70	1	37775	2	Y	365	408	1			29
							402	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137361	X	90382	-0-	-46979	-0-	110	1	89571	2	Y	637	635	1			66
							701	9									
01	133672	X	85178	-0-	-48494	-0-	107	1	84465	2	Y	551	536	1			81
							606	9									
02	114268	X	76454	-0-	-37814	-0-	20	1	75938	2	Y	451	477	1			55
							496	9									
03	112933	X	81771	-0-	-31162	-0-	105	1	81105	2	Y	510	531	1			34
							561	9									
04	93120	X	75524	-0-	-17596	-0-	106	1	74689	2	Y	663	637	1			60
							729	9									
05	90396	X	75429	-0-	-14967	-0-	138	1	74650	2	Y	583	596	1			47
							641	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90830	X	61972	-0-	-28858	-0-	75	1	61282	2	Y	559	556	1			58
							615	9									
01	83111	X	59389	-0-	-23722	-0-	75	1	58794	2	Y	473	462	1			69
							520	9									
02	66164	X	52124	-0-	-14040	-0-	14	1	51662	2	Y	407	426	1			50
							448	9									
03	68696	X	58145	-0-	-10551	-0-	75	1	57584	2	Y	442	462	1			30
							486	9									
04	63060	X	55314	-0-	-7746	-0-	78	1	54579	2	Y	597	573	1			54
							657	9									
05	61969	X	54473	-0-	-7496	-0-	100	1	53755	2	Y	562	571	1			45
							618	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148521	X	92718	-0-	-55803	-0-	113	1	91629	2	Y	887	889	1			92
							976	9									
01	145886	X	86395	-0-	-59491	-0-	108	1	85482	2	Y	732	717	1			107
							805	9									
02	123676	X	76037	-0-	-47639	-0-	20	1	75335	2	Y	620	651	1			76
							682	9									
03	103168	X	84256	-0-	-18912	-0-	108	1	82862	2	Y	1169	1166	1			79
							1286	9									
04	99840	X	79546	-0-	-20294	-0-	112	1	78453	2	Y	892	891	1			80
							981	9									
05	92721	X	41789	-0-	-50932	-0-	76	1	41249	2	Y	422	468	1			34
							464	9									

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
12	271839	X	217093	-0-	-54746	-0-	271	1	213483	2	Y	3035	3164	1			114
							3339	9									
01	271839	X	202267	-0-	-69572	-0-	276	1	198957	2	Y	2758	2745	1			127
							3034	9									
02	245532	X	168302	-0-	-77230	-0-	229	1	165580	2	Y	2266	2286	1			107
							2493	9									
03	248589	X	172596	-0-	-75993	-0-	256	1	169773	2	Y	2334	2322	1			119
							2567	9									
04	221640	X	155287	-0-	-66353	-0-	242	1	152838	2	Y	2006	1979	1			146
							2207	9									
05	217093	X	149143	-0-	-67950	-0-	242	1	146859	2	Y	1856	1910	1			92
							2042	9									

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
12	250914	X	149569	-0-	-101345	-0-	190	1	147462	2	Y	1743	1815	1	3	8	65
							1917	9									
01	224688	X	138607	-0-	-86081	-0-	192	1	136664	2	Y	1592	1583	1			74
							1751	9									
02	185920	X	114900	-0-	-71020	-0-	158	1	113301	2	Y	1310	1322	1			62
							1441	9									
03	186589	X	118746	-0-	-67843	-0-	178	1	117063	2	Y	1368	1360	1			70
							1505	9									
04	165450	X	106417	-0-	-59033	-0-	168	1	104939	2	Y	1191	1174	1			87
							1310	9									
05	149575	X	101368	-0-	-48207	-0-	166	1	100060	2	Y	1038	1073	1			52
							1142	9									

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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	416	2	28	9	N	25					124
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					124
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					124
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					124
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					124
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 X	571	-0-	-204	-0-	57	1	514	3	N	-0-	2	5			75
01	775 X	406	-0-	-369	-0-	46	1	360	3	N	-0-					75
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	63	1	488	3	N	7					82
						8	9									
*03	558 N	555	-0-	-3	-0-	59	1	493	3	N	3					85
						3	9									
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	N	2					87
						2	9									
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					87

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	110	1	997	3	N	7					47
							8	9									
01	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	128	1	1011	3	N	8					55
							9	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	153	1	1198	3	N	7					62
							8	9									
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	15					77
							17	9									
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	1174	3	N	10					87
							11	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					87

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	3					55
							3	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	N	-0-					55
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	987	3	N	12					67
							13	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	3	N	6					73
							7	9									
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	156	1	946	3	N	5					78
							6	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	309	1	2789	3	N	-0-					22
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	306	1	2416	3	N	-0-					22
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	254	1	1981	3	N	10					32
							11	9									
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	N	28					60
							31	9									
*04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	300	1	1819	3	N	-0-					60
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					60

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	989	-0-	-499	-0-	98	1	888	3	N	3					90
							3	9									
01	1147	N	436	-0-	-711	-0-	49	1	383	3	N	4					94
							4	9									
02	1260	N	797	-0-	-463	-0-	90	1	699	3	N	7					101
							8	9									
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	154	1	1286	3	N	9					110
							10	9									
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	226	1	1370	3	N	-0-					110
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					110

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	89	1	800	3	N	-0-					89
01	899	N	657	-0-	-242	-0-	74	1	583	3	N	-0-					89
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	83	1	647	3	N	8					97
							9	9									
*03	899	N	656	-0-	-243	-0-	70	1	584	3	N	2					99
							2	9									
*04	630	N	489	-0-	-141	-0-	69	1	420	3	N	-0-					99
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					99

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	125	1	1133	3	N	-0-					33
01	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	141	1	1110	3	N	-0-					33
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	133	1	1040	3	N	8					41
							9	9									
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	3	N	6					47
							7	9									
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	179	1	1083	3	N	3					50
							3	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	107	1	963	3	N	-0-					104
01	1271	N	947	-0-	-324	-0-	107	1	840	3	N	-0-					104
02	1148	N	917	-0-	-231	-0-	104	1	812	3	N	1	82	1			23
							1	9									
*03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	94	1	790	3	N	5					28
							6	9									
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	169	1	1023	3	N	4					32
							4	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					32

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	199	1	1796	3	N	-0-					65
01	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	174	1	1375	3	N	12					77
							13	9									
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	167	1	1307	3	N	8					85
							9	9									
*03	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	144	1	1205	3	N	24					109
							26	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	3	N	-0-					109
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					109

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	369	1	3337	3	N	4					57
							4	9									
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	321	1	2537	3	N	10					67
							11	9									
02	2184	X	1571	-0-	-613	-0-	177	1	1381	3	N	12					79
							13	9									
*03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	272	1	2272	3	N	10					89
							11	9									
*04	2340	X	2171	-0-	-169	-0-	306	1	1856	3	N	8					97
							9	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					97

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	54	1	486	3	N	-0-					87
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	36	1	284	3	N	-0-					87
02	728	N	476	-0-	-252	-0-	54	1	419	3	N	3					90
							3	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	504	3	N	5					95
							6	9									
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	N	2					97
							2	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					97

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1182	3	N	2					84
							2	9									
01	1457	N	804	-0-	-653	-0-	90	1	714	3	N	-0-					84
02	1316	N	642	-0-	-674	-0-	72	1	562	3	N	7					91
							8	9									
*03	1302	N	994	-0-	-308	-0-	106	1	885	3	N	3					94
							3	9									
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	141	1	856	3	N	5					99
							6	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					99

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	72	1	648	3	N	69	164	1			65
							76	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	639	3	N	82					147
							90	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	551	3	N	85					232
							94	9									
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	57	165	1			124
							63	9									
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	N	80					204
							88	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					204

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
12	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	129	1	1161	3	N	-0-					90
01	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	197	1	1553	3	N	7					97
							8	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	197	1	1537	3	N	-0-	74	1			23
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	3	N	-0-					23
*04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	220	1	1332	3	N	-0-					23
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					23

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
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	901	1	811	2	Y	-0-					10
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	690	1	683	2	Y	-0-					10
02	840	N	648	-0-	-192	-0-	185	1	463	2	Y	-0-					10
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	900	2	Y	-0-					10
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	593	2	Y	4					16
							4	9									
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	76	1	451	2	Y	-0-					16
02	840	N	351	-0-	-489	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					16
03	713	N	179	-0-	-534	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					16
04	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					16
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	839	1	755	2	Y	-0-					17
01	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	690	1	683	2	Y	-0-					17
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	235	1	590	2	Y	-0-					17
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	Y	-0-					17
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

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	584	2	N	4					44
							4	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	N	-0-					44
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	91	1	600	2	N	-0-					44
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	2	N	-0-					44
04	750	N	193	-0-	-557	-0-	14	1	179	2	N	-0-					44
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					3
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					3
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					3
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	7					16
							8	9									
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	153	1	904	2	N	-0-					16
02	1176	N	817	-0-	-359	-0-	108	1	709	2	N	-0-					16
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	116	1	1120	2	N	-0-					16
04	1020	N	231	-0-	-789	-0-	16	1	215	2	N	-0-					16
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	2396	-0-	2396	2396	346	1	2050	2	Y	-0-					7
02	14B2	EXT	156	-0-	156	2552	21	1	135	2	Y	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2552					Y	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2552					Y	-0-					7
*05	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					3
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

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 #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	Y	1			3
							1	9							
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	2	Y	-0-			3
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	14	1	95	2	Y	-0-			3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

12	341	N	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			25
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			25
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			25
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			25
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			25
05	0	N	-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

12	279	N	229	-0-	-50	-0-	37	1	190	2	Y	2			6
							2	9							
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			6
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	2			Y	-0-			6
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	326	1	1667	2	N	11			34
							12	9							
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	246	1	1457	2	N	-0-			34
02	2800	N	3218	-0-	418	418	424	1	2794	2	N	-0-			34
03	2841	N	2423	-0-	-418	-0-	227	1	2196	2	N	-0-			34
04	1650	N	487	-0-	-1163	-0-	35	1	452	2	N	-0-			34
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			34

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	395	-0-	-535	-0-	64	1	329	2	Y	2					9
							2	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	Y	-0-					9
02	700	N	120	-0-	-580	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					9
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					9
04	780	N	76	-0-	-704	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					9
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B	DENY	-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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	731	2	Y	5					11
							6	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	117	1	690	2	Y	-0-					11
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	2	Y	-0-					11
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	87	1	846	2	Y	-0-					11
04	780	N	184	-0-	-596	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					11
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					11

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
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	152	1	777	2	Y	5					12
							6	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	637	2	Y	-0-					12
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	227	1	1497	2	Y	-0-					12
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	Y	-0-					12
04	720	N	415	-0-	-305	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					12
05	837	N	-0-	-0-	-837	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1228	-0-	-787	-0-	60	1	1148	2	Y	18	3	8			138
							20	9									
01	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	70	1	1318	2	Y	16	48	1	5	8	101
							18	9									
02	1316	N	414	-0-	-902	-0-	20	1	386	2	Y	7	2	8			106
							8	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					106
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					106
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	62	1			44

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	15013	-0-	-1324	-0-	743	1	14270	2	Y	-0-					46
01	16089	X	14931	-0-	-1158	-0-	754	1	14176	2	Y	1					47
							1	9									
02	13748	X	13276	-0-	-472	-0-	665	1	12611	2	Y	-0-					47
03	15221	X	14666	-0-	-555	-0-	749	1	13917	2	Y	-0-					47
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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	109	1	2095	2	Y	-0-					11
01	2945	X	1207	-0-	-1738	-0-	61	1	1145	2	Y	1					12
							1	9									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	126	1	2396	2	Y	-0-					12
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	114	1	2110	2	Y	-0-					12
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					31
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					34
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					34
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7					41
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					46
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					46

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	3320	2	6	9	N	5					46
01	3813	X	3218	-0-	-595	-0-	3218	2			N	-0-					46
02	3444	X	2939	-0-	-505	-0-	2932	2	7	9	N	6					52
03	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	2875	2	3	9	N	3					55
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

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					27
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	147	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1891	2	41	9	N	37					73
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					73
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					73
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2610	2	35	9	N	32					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					190
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					190
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		24	-0-	24	24	23	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1085	X	72	-0-	-1013	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	15	-0-	-1035	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

12	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	290	1	1417	2	N	5					129
							6	9									
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	260	1	1148	2	N	20					149
							22	9									
02	1624	N	1506	-0-	-118	-0-	240	1	1216	2	N	45					194
							50	9									
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	300	1	1393	2	N	-0-					194
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									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					17
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					17
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					17
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	319	2	22	9	N	20					96
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	N	4					100
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	274	2	8	9	N	7					107
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-	84	1			23
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	942	2	3	9	N	3					53
01	961	N	439	-0-	-522	-0-	431	2	8	9	N	7					60
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13	9	N	12					72
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28					100
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*02	868	X	256	-0-	-612	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	961	X	404	-0-	-557	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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

12	SWR 10	511	-0-	511	94200	511	2			N	-0-	20	1			5
01	SWR 10	593	-0-	593	94793	593	2			N	-0-					5
02	SWR 10	512	-0-	512	95305	501	2	11	9	N	10	13	1			2
03	SWR 10	602	-0-	602	95907	602	2			N	-0-					2
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	58	-0-	58	46150	58	2			N	-0-	3	1			1
01	SWR 10	83	-0-	83	46233	83	2			N	-0-					1
02	SWR 10	74	-0-	74	46307	68	2	6	9	N	5	5	1			1
03	SWR 10	31	-0-	31	46338	31	2			N	-0-					1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-	1	1			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	13	-0-	13	34085	13	2			N	-0-					46
01	SWR 10	7	-0-	7	34092	1	1	6	2	N	-0-					46
02	SWR 10	10	-0-	10	34102	5	1	5	2	N	-0-					46
03	SWR 10	9	-0-	9	34111	2	1	7	2	N	-0-					46
04	SWR 10	2	-0-	2	34113	2	2			N	-0-					46
05	SWR 10	2	-0-	2	34115	2	2			N	-0-					46

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	13	-0-	13	215908	2	1	11	2	N	-0-					27
01	SWR 10	15	-0-	15	215923	7	1	8	2	N	-0-					27
02	SWR 10	26	-0-	26	215949	10	1	16	2	N	-0-					27
03	SWR 10	23	-0-	23	215972	4	1	19	2	N	-0-					27
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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-	1	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-	1	1			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	N	-0-					50
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-	8	1			42
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	4	1	185	2	N	-0-					42
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-					42
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

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4555	-0-	-1056	-0-	282	1	4273	2	Y	-0-	21	1			66
01	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	187	1	4790	2	Y	-0-	24	1			42
02	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	218	1	3989	2	Y	38					80
							42	9									
03	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	276	1	4468	2	Y	165	133	1			112
							182	9									
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	279	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					45
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					45
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									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					1
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					1
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					1
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	107	1	1875	2	N	165	180	1			33
							182	9									
01	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	79	1	1332	2	N	37	3	1			67
							41	9									
02	2016	N	1183	-0-	-833	-0-	62	1	1060	2	N	55	2	1			120
							61	9									
*03	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	106	1	1579	2	N	108	171	1			57
							119	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					80
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					80
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	29	2			N	-0-					80
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					80
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					80
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3529	2	11	9	N	10					120
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2942	2	10	9	N	9	4	8			125
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	N	10					135
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3038	2	1	9	N	1					136
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					136
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					136

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3787	2	61	9	N	55					169
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3285	2	72	9	N	65					234
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3261	2	32	9	N	29	177	1			86
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3671	2	58	9	N	53					139
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	N	41					180
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	43	179	1			44

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2578	2	96	9	N	87					136
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2285	2	65	9	N	59					195
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2309	2	66	9	N	60	173	1			82
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2326	2	83	9	N	75					157
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2166	2	65	9	N	59	180	1			36
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	49					85

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					40
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

04	0	390	-0-	390	390	382	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	SWR 10	1922	-0-	1922	2312	1903	2	19	9	N	17					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

12	SWR 10	163	-0-	163	32156	163	2			N	-0-	17	1			6
01	SWR 10	205	-0-	205	32361	205	2			N	-0-					6
02	SWR 10	157	-0-	157	32518	157	2			N	-0-					6
03	SWR 10	205	-0-	205	32723	187	2	18	9	N	16	21	1			1
*04	SWR 10	230	-0-	230	32953	230	2			N	-0-					1
05	SWR 10	169	-0-	169	33122	169	2			N	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

12	SWR 10	46	-0-	46	4257	40	2	6	9	N	5	5	1			2
01	SWR 10	50	-0-	50	4307	50	2			N	-0-					2
02	SWR 10	39	-0-	39	4346	39	2			N	-0-					2
03	SWR 10	50	-0-	50	4396	46	2	4	9	N	4	5	1			1
*04	SWR 10	56	-0-	56	4452	56	2			N	-0-					1
05	SWR 10	41	-0-	41	4493	41	2			N	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	44	-0-	44	2409	40	2	4	9	N	4	4	1			3
01	SWR	10	48	-0-	48	2457	48	2			N	-0-					3
02	SWR	10	37	-0-	37	2494	37	2			N	-0-					3
03	SWR	10	45	-0-	45	2539	42	2	3	9	N	3	5	1			1
*04	SWR	10	52	-0-	52	2591	52	2			N	-0-					1
05	SWR	10	38	-0-	38	2629	38	2			N	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

12	SWR	10	37	-0-	37	3023	33	2	4	9	N	4	4	1			2
01	SWR	10	67	-0-	67	3090	41	2	26	9	N	24					26
02	SWR	10	33	-0-	33	3123	33	2			N	-0-					26
03	SWR	10	39	-0-	39	3162	39	2			N	-0-	4	1			22
*04	SWR	10	48	-0-	48	3210	48	2			N	-0-					22
05	SWR	10	35	-0-	35	3245	35	2			N	-0-					22

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

12	SWR	10	8	-0-	8	1677	8	2			N	-0-	1	1			2
01	SWR	10	12	-0-	12	1689	12	2			N	-0-					2
02	SWR	10	9	-0-	9	1698	9	2			N	-0-					2
03	SWR	10	11	-0-	11	1709	11	2			N	-0-	1	1			1
*04	SWR	10	13	-0-	13	1722	13	2			N	-0-					1
05	SWR	10	10	-0-	10	1732	10	2			N	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

12	SWR	10	28	-0-	28	16952	28	2			N	-0-	3	1			67
01	SWR	10	35	-0-	35	16987	35	2			N	-0-					67
02	SWR	10	27	-0-	27	17014	27	2			N	-0-					67
03	SWR	10	32	-0-	32	17046	32	2			N	-0-	3	1			64
*04	SWR	10	39	-0-	39	17085	39	2			N	-0-					64
05	SWR	10	29	-0-	29	17114	29	2			N	-0-					64

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

12	SWR	10	71	-0-	71	5487	64	2	7	9	N	6	8	1			1
01	SWR	10	107	-0-	107	5594	81	2	26	9	N	24					25
02	SWR	10	62	-0-	62	5656	62	2			N	-0-					25
03	SWR	10	74	-0-	74	5730	74	2			N	-0-	8	1			17
*04	SWR	10	91	-0-	91	5821	91	2			N	-0-					17
05	SWR	10	67	-0-	67	5888	67	2			N	-0-					17

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

12	SWR	10	13	-0-	13	1623	13	2			N	-0-	2	1			14
01	SWR	10	41	-0-	41	1664	15	2	26	9	N	24					38
02	SWR	10	12	-0-	12	1676	12	2			N	-0-					38
03	SWR	10	14	-0-	14	1690	14	2			N	-0-	1	1			37
*04	SWR	10	17	-0-	17	1707	17	2			N	-0-					37
05	SWR	10	13	-0-	13	1720	13	2			N	-0-					37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	2	21	9	N	19					79
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	677	2	14	9	N	13					92
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					92
05	930	N	380	-0-	-550	-0-	380	2			N	-0-					92

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					77
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					77
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					77
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					77
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					77
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	50					89
							55	9									
01	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	Y	5					94
							6	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					94
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					94
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					94
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					94

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

12	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	169 1	2283 2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	1828	-0-	-1365	-0-	130 1	1698 2	Y	-0-			-0-
02	2016 X	1298	-0-	-718	-0-	92 1	1206 2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	1664	-0-	-785	-0-	116 1	1548 2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	2226	-0-	-144	-0-	154 1	2072 2	Y	-0-			-0-
05	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	155 1 1 9	2041 2	Y	1	1 8		-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

12	3689 X	2478	-0-	-1211	-0-	166 1 58 9	2254 2	N	53			125
01	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	197 1 57 9	2572 2	N	52			177
02	2408 X	1290	-0-	-1118	-0-	89 1 37 9	1164 2	N	34	169 1		42
03	2666 X	1759	-0-	-907	-0-	123 1	1636 2	N	-0-			42
04	2730 X	1729	-0-	-1001	-0-	120 1	1609 2	N	-0-			42
05	2821 X	1792	-0-	-1029	-0-	126 1	1666 2	N	-0-			42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	966	1	13083	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	995	-0-	-3407	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	135	-0-	-4961	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	61	-0-	-5581	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	1895	-0-	-3565	-0-	131	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	1276	-0-	-4366	-0-	90	1	1186	2	N	-0-					-0-

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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	1256	2	N	27					64
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62 33	1 9	1162	2	N	30	70	1			24
02	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	53 17	1 9	1010	2	N	15					39
03	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	52 18	1 9	971	2	N	16	46	1			9
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	211	1	4062	2	Y	46	149	1			121
							51	9									
01	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	216	1	4052	2	Y	34					155
							37	9									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	193	1	3664	2	Y	36	2	8			189
							40	9									
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	220	1	4079	2	Y	36	151	1			74
							40	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	223	1	3952	2	Y	35					109
							39	9									
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	234	1	4272	2	Y	34					143
							37	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2022

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	5					60
							6	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					60
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					60
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-					60
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

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			17

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					1
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					1

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62 40	1 9	1190	2	Y	36	138	1	2	8	40
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	63 33	1 9	1187	2	Y	30	3	8			67
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65 47	1 9	1240	2	Y	43	4	8			106
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	56 31	1 9	1031	2	Y	28	3	8			131
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	57 25	1 9	1019	2	Y	23					154
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	62 28	1 9	1129	2	Y	25	103	1	3	8	73

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					8
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					8
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	150	2	N	1					9
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					9
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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	60	1	1154	2	N	158	316	1	1	8	88
							174	9									
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	58	1	1096	2	N	178	95	1	2	8	169
							196	9									
02	1288	N	1001	-0-	-287	-0-	44	1	830	2	N	115	161	1	2	8	121
							127	9									
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	55	1	1013	2	N	156	159	1	2	8	116
							172	9									
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									

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

12	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	58	1	1109	2	N	13					127
							14	9									
01	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	57	1	1077	2	N	9					136
							10	9									
02	1036	N	969	-0-	-67	-0-	48	1	910	2	N	10					146
							11	9									
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	55	1	1025	2	N	9					155
							10	9									
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									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

12	4061	X	2331	-0-	-1730	-0-	114	1	2186	2	N	28	6	8			43
							31	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	194	1	3642	2	N	36	33	1	9	8	37
							40	9									
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	156	1	2957	2	N	39	32	1	7	8	37
							43	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	165	1	3072	2	N	44	32	1	10	8	39
							48	9									
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									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	170	1			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					67
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					67
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					67
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					153
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					153
02	1064	N	790	-0-	-274	-0-	790	2			N	-0-					153
03	1178	N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-					153
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

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	338	1	755	2	Y	4					172
							4	9									
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	317	1	121	2	Y	3					175
							3	9									
02	1484	N	449	-0-	-1035	-0-	440	1	9	9	Y	8					183
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	614	1	1049	2	Y	21					204
							23	9									
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									

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					93
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					93
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					93
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					93
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					93
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					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
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					110
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					110
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					110
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					110
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					110
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	X	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

12	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	234	1	2330	2	Y	-0-					6
01	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	239	1	2361	2	Y	1					7
							1	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	220	1	2242	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	236	1	2209	2	Y	-0-					7
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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	254	1	2533	2	Y	1	40	1			7
							1	9									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2506	2	Y	-0-					7
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	219	1	2228	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	2790	N	2645	-0-	-145	-0-	256	1	2389	2	Y	-0-					7
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

12	465	N	427	-0-	-38	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	163	-0-	-271	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1784	2	Y	-0-					7
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	172	1	1701	2	Y	-0-					7
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	174	1	1621	2	Y	7					14
							8	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

12	589	N	515	-0-	-74	-0-	47	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	52	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	Y	-0-					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	3069	X	2279	-0-	-790	-0-	207	1	2072	2	Y	-0-					1
01	3069	X	1620	-0-	-1449	-0-	148	1	1472	2	Y	-0-					1
02	2156	N	1493	-0-	-663	-0-	134	1	1356	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	207	1	1934	2	Y	-0-					3
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

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
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	182	1	1813	2	Y	-0-	40	1			12
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	164	1	1627	2	Y	-0-					12
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	153	1	1561	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	150	1	1405	2	Y	-0-					12
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-					28
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					28
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					28
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					28
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-					28
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	4			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	#	1122	-0-	-1606	-0-	1110	2	12	9	N	11					113
01	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					113
02	3220	#	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					113
03	4780	R	4780	-0-	-0-	-0-	4694	2	86	9	N	78					191
*04	4064	R	4064	-0-	-0-	-0-	3989	2	75	9	N	68					259
05	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					259

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

12	14B2 EXT	1577	-0-	1577	B	6778	1576	2	1	9	N	1					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	6778					N	-0-					203
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	6778					N	-0-					203
03	14B DENY	3554	-0-	3554	B	10332	3501	2	53	9	N	48					251
04	14B DENY	5065	-0-	5065	B	15397	4967	2	98	9	N	89	172	1			168
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	15397					N	NO RPT					168

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

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					52
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					52
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					52
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					52
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					52
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

12	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1019	2	6	9	N	5					185
01	1271	N	969	-0-	-302	-0-	961	2	8	9	N	7					192
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	1085	2	7	9	N	6	180	1			18
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1382	2	10	9	N	9					27
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

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

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2					87
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1					88
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					88
03	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-					88
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

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

12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					139
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					139
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					139
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					139
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					139
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	340	-0-	-3907	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1121	-0-	-2989	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1360	-0-	-2887	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	992	N	386	-0-	-606	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	320	2	Y	7					10
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					10
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	407	2	Y	10	18	1			2
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					2
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					2
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21 30	1 9	432	2	Y	27					29

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46 66	1 9	899	2	Y	60					87
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	-0-					87
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42 91	1 9	850	2	Y	83	148	1	1	8	21
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					21
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	886	2	Y	1	1	8			21
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	40 55	1 9	824	2	Y	50					71

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	2045	-0-	-1737	-0-	2039	2	6	9	Y	5					5
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					3
01	403	N	53	-0-	-350	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					3
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432	2	Y	-0-					3
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					3
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					19
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					19
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	732	2	Y	-0-					19
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					19
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	279	-0-	-1891	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	138	-0-	-2032	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	209	-0-	-2479	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	204	1	2450	2	Y	-0-					-0-
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-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	413	1	4718	2	N	-0-					63
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	498	1	5607	2	N	-0-					63
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	573	1	3691	2	N	-0-					63
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	325	1	3903	2	N	-0-					63
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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	221	-0-	-895	-0-	18	1	203	2	N	-0-			10
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	N	-0-			10
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	27	1	173	2	N	-0-			10
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	14	1	165	2	N	-0-			10
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

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
12	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1138	-0-	-908	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-			-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	249	1	1603	2	Y	-0-			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	171	1	2048	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1426	N	547	-0-	-879	-0-	44	1	503	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	605	-0-	-821	-0-	49	1	556	2	Y	-0-			-0-
02	1540	X	603	-0-	-937	-0-	81	1	522	2	Y	-0-			-0-
03	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	113	1	1354	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	570	1	6521	2	N	-0-			43
01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	697	1	7857	2	N	-0-			43
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	763	1	4917	2	N	-0-			43
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	453	1	5429	2	N	-0-			43
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

12	15717	X	11854	-0-	-3863	-0-	11837	2	17	9	N	15					81
01	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11625	2	13	9	N	12					93
02	14196	X	10047	-0-	-4149	-0-	10038	2	9	9	N	8					101
03	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	10937	2	101	9	N	92	180	1			13
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

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

12	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	151	1	3235	2	N	15					67
							17	9									
01	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	146	1	2748	2	N	-0-					67
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	N	57					124
							63	9									
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	64	178	1			10
							70	9									
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									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					10
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					10
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					10
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
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-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7280	2	6	9	N	5					17
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					17
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					17
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					17
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6560	2	39	9	N	35					52
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					52

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	598	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	727	1	2759	2	Y	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	483	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	561	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	626	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					48

HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					13
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	13	1			-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					51
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					51
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					51
*05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	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

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					31
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					31
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					31
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					32
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					32
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	3957	2	204	9	N	185	172	1			228
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	113	341	1			-0-
02	3080	X	1163	-0-	-1917	-0-	1142	2	21	9	N	19					19
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	2912	2	177	9	N	161					180
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

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					142
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					142
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					142
03	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					142
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					142
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1185	2	21	9	Y	19					30
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	40	1			-0-
02	1176	X	1049	-0-	-127	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2031	2	43	9	Y	39	38	1			1
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1504	2	15	9	Y	14					17
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	30	1			1
02	1484	X	1339	-0-	-145	-0-	1330	2	9	9	Y	8					9
03	1581	X	1494	-0-	-87	-0-	1487	2	7	9	Y	6					15
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	Y	14	28	1			1
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					70
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					75
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	N	3					78
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5					83
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

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
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					77
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					77
02	728	N	140	-0-	-588	-0-	140	2			N	-0-					77
03	806	N	91	-0-	-715	-0-	91	2			N	-0-					77
04	780	N	60	-0-	-720	-0-	60	2			N	-0-					77
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1195	2	36	9	N	33					140
01	1178	N	355	-0-	-823	-0-	330	2	25	9	N	23	128	1			35
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3046	2	44	9	N	40					75
03	1347	N	1057	-0-	-290	-0-	1004	2	53	9	N	48					123
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

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
12	899	N	432	-0-	-467	-0-	402	2	30	9	N	27					137
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2531	2	31	9	N	28					165
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	230	2	13	9	N	12	94	1			83
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	200	2	31	9	N	28					111
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

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
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	886	2	22	9	N	20					77
01	1085	N	477	-0-	-608	-0-	463	2	14	9	N	13	50	1			40
02	392	N	140	-0-	-252	-0-	140	2			N	-0-					40
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	746	2	9	9	N	8					48
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

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
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					107
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					107
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					107
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	924	-0-	-347	-0-	918	2	6	9	N	5					58
01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1014	2	4	9	N	4					62
02	812	N	346	-0-	-466	-0-	340	2	6	9	N	5					67
03	930	N	536	-0-	-394	-0-	523	2	13	9	N	12					79
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					85
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					85
02	280	N	10	-0-	-270	-0-	10	2			N	-0-					85
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	270	2	6	9	N	5					90
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

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

12	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1222	2	22	9	N	20	85	1			47
01	1457	N	108	-0-	-1349	-0-	90	2	18	9	N	16					63
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	260	2	8	9	N	7					70
03	1240	N	445	-0-	-795	-0-	432	2	13	9	N	12					82
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

12	1116	N	805	-0-	-311	-0-	774	2	31	9	N	28	96	1			67
01	1054	N	803	-0-	-251	-0-	784	2	19	9	N	17					84
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	579	2	24	9	N	22					106
03	806	N	284	-0-	-522	-0-	271	2	13	9	N	12					118
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

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					99
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					99
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	81	2			N	-0-					99
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					99
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					99
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					60
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					60
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					57
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					57
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					57
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57

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
12	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					58
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					58
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					58
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					58
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					58
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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
12	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	2666	2	31	9	N	28					100
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2739	2	31	9	N	28					128
02	2800	X	2075	-0-	-725	-0-	2044	2	31	9	N	28	63	1			93
03	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	2338	2	36	9	N	33					126
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

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
12	14B2 EXT		654	-0-	654	892	652	2	2	9	N	2					12
01	14B2 EXT		747	-0-	747	1639	746	2	1	9	N	1					13
02	2338	X	699	-0-	-1639	-0-	697	2	2	9	N	2					15
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					18
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					32
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					32
02	728	N	306	-0-	-422	-0-	306	3			N	-0-					32
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					32
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

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
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					72
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					72
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					72
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					72
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					72
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					173
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					173
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					173
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					173
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					173
05	124	X	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					70
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					70
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					37
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					37
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					37
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					37
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					37
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STANALAND 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6					373
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	559	2	24	9	N	22					395
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	N	11					406
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					406
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	310	4	47	9	N	43							192
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	310	4	13	9	N	12			2	8			202
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	4	13	9	N	12			2	8			212
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	310	4	23	9	N	21			1	8			232
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N	33					137
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13					150
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	643	2	6	9	N	5					155
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	726	2	31	9	N	28	145	1			38
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1					35
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					35
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					35
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	N	2					37
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	826	2	14	9	N	13					145
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					145
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	7					152
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	771	2	21	9	N	19	156	1			15
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	633	2	14	9	N	13					143
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	8	1			136
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	11	1			126
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					127
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					127
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3					31
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	7	1			25
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2					27
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					29
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					29
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					15
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	10	1			7
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	Y	3					10
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3					13
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					13
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	125	2	7	9	Y	6					7
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	7	1			1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	139	2	35	9	Y	32	32	1			1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	164	2	43	9	Y	39					40
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	21	1			19
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	153	2	52	9	Y	47					48
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	148	2	21	9	Y	19	66	1			1
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	171	2	50	9	Y	45	45	1			1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	201	2	59	9	Y	54					55
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	29	1			26
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					75
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	6	1			70
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					71
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					72
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					72
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					52
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					52
02	980	N	819	-0-	-161	-0-	819	2			Y	-0-					52
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			Y	-0-					52
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					52
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					25
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					25
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	1	1			24
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					25
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	22	1			3
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					3
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	Y	16	16	1			1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					2
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	171	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1290	2	39	9	Y	35					36
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1	32	1			5
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	21	1			1
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	Y	18					19
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1768	2	12	9	Y	11	19	1			11
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	240	2	6	9	Y	5					7
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	10	1			1
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	213	2	3	9	Y	3					4
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	238	2	3	9	Y	3					7
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	162	2	6	9	Y	5					7
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	10	1			1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					4
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					7
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	157	2	6	9	Y	5					6
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	10	1			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3					4
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					7
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	2723	2	52	9	Y	47					48
01	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	2629	2	13	9	Y	12	59	1			1
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3031	2	51	9	Y	46	46	1			1
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	Y	1					2
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3734	2	48	9	Y	44	45	1			1
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	559	2	21	9	Y	19					79
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	Y	10	40	1			49
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	495	2	12	9	Y	11					60
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	553	2	46	9	Y	42					102
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2	38	1			66
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
12	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1426	2	9	9	Y	8					30
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	Y	5	20	1			15
02	1400	X	1267	-0-	-133	-0-	1261	2	6	9	Y	5					20
03	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1410	2	15	9	Y	14					34
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	Y	1	19	1			16
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

12	341	N	319	-0-	-22	-0-	313	2	6	9	Y	5					6
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	10	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3					4
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23					48
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1661	2	89	9	Y	81	128	1			1
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					3
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2					5
04	1740	X	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			Y	-0-					5
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

12	217	N	179	-0-	-38	-0-	173	2	6	9	N	5					48
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					48
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	187	2	8	9	N	7					55
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	2	8	9	N	7					62
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23

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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					77
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					77
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					77
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					77
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					77

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1353	2	6	9	N	5					107
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					107
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	7					114
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1450	2	9	9	N	8					122
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

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					80
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	2					82
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					87
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					90
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-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
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2727	2	9	9	N	8					83
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					83
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					85
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2	3	9	N	3					88
04	2820	N	2407	-0-	-413	-0-	2405	2	2	9	N	2					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13					105
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8					113
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	693	2	83	9	N	75					188
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1637	2	103	9	N	94	167	1			115
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1152	2	98	9	N	89					204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					57
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10					67
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					67
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					69
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	346	2	4	9	N	4					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					20
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					20
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					20
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					20
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					20
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	219	-0-	-1083	-0-	199	2	20	9	Y	18					192
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	2	13	9	Y	12					204
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	Y	10	108	1			106
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	Y	14					120
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	Y	18					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					3
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1205	2	15	9	Y	14					163
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1113	2	12	9	Y	11					174
02	1148	N	918	-0-	-230	-0-	911	2	7	9	Y	6	72	1			108
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	Y	13					121
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	955	2	17	9	Y	15					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					3
05	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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	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
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					7
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					7
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					7
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					7
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					82
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					82
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					82
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					82
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	605	2	98	9	N	89	154	1			17
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	488	2	134	9	Y	122	153	1			80
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					80
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	577	2	99	9	Y	90					170
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	Y	20	167	1			23
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					23
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					23

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	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
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
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

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0 X	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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			122
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			122
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			122
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

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88
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

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			35
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			59
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
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

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, 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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
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

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	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

12	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					154
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					154
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					154
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					154
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					154
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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

12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					119
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					119
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	6					125
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15					140
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2987	2	6	9	N	5					145
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					145

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	13	1	318	2	N	-0-				-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	11	1	586	2	N	-0-				-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	58	1	228	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	83	1	186	2	N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

12	68541	X	52388	-0-	-16153	-0-	50811	3	1577	9	N	1434	1748	1			214
01	68541	X	38139	-0-	-30402	-0-	36769	3	1370	9	N	1245	1168	1			291
02	59276	X	48331	-0-	-10945	-0-	46624	3	1707	9	N	1552	1507	1			336
03	62093	X	48949	-0-	-13144	-0-	47301	3	1648	9	N	1498	1400	1			434
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

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

12	41571	X	41257	-0-	-314	-0-	39629	3	1628	9	N	1480	1551	1			279
01	41571	X	40328	-0-	-1243	-0-	38698	3	1630	9	N	1482	1370	1			391
02	37548	X	36857	-0-	-691	-0-	35355	3	1502	9	N	1365	1363	1			393
03	41571	X	40244	-0-	-1327	-0-	38630	3	1614	9	N	1467	1545	1			315
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

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

12	156736	X	84549	-0-	-72187	-0-	82328	3	2221	9	N	2019	1933	1			274
01	147157	X	88657	-0-	-58500	-0-	86333	3	2324	9	N	2113	2147	1			240
02	126364	X	92083	-0-	-34281	-0-	89819	3	2264	9	N	2058	1879	1			419
03	129983	X	99317	-0-	-30666	-0-	96905	3	2412	9	N	2193	2313	1			299
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

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

01	0		40282	-0-	40282	40282	36667	3	3615	9	N	3286	3152	1			134
02	DELQ	PR	16171	-0-	16171	56453	11935	3	4236	9	N	3851	3626	1	8	8	351
03	85088	X	28635	-0-	-56453	-0-	25490	3	3145	9	N	2859	2754	1	5	8	451
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	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

12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					58
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					58
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					58
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1					59
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					59
05	1395	N	874	-0-	-521	-0-	874	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	4	1	29 3	Y	15	9	1			6
								1	4	17 9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	1	1			1
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	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
12	775	N	493	-0-	-282 B	-0-	278	1	195	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
01	682	N	185	-0-	-497 B	-0-	87	1	64	3	Y	6	7	1			7
							27	4	7	9							
02	1036	N	324	-0-	-712 B	-0-	139	1	162	3	Y	9	9	1			7
							13	4	10	9							
03	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	113	1	304	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

12	961	N	488	-0-	-473 B	-0-	249	1	126	3	Y	103	121	1			42
							113	9									
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	124	1	476	3	Y	33	35	1			40
							39	4	36	9							
02	868	N	296	-0-	-572 B	-0-	115	1	131	3	Y	35	40	1			35
							11	4	39	9							
03	496	N	269	-0-	-227 B	-0-	70	1	140	3	Y	54	43	1			46
							59	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

12	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	303	1	1598	3	Y	220	236	1			89
							242	9									
01	1240	N	256	-0-	-984 B	-0-	99	1	87	3	Y	35	69	1			55
							31	4	39	9							
02	1120	N	487	-0-	-633 B	-0-	104	1	292	3	Y	74	67	1			62
							10	4	81	9							
03	1240	N	514	-0-	-726 B	-0-	65	1	364	3	Y	77	69	1			70
							85	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

	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
12	2015	X	1900	-0-	-115		-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1672	-0-	-529		-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1867	-0-	-121		-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2061	-0-	-140		-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-		-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	2194	X	2194	-0-	-0-		-0-	2194	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

	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
12	1426	N	1392	-0-	-34		-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-		-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-		-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13		-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-		-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-		-0-	1431	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

	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
12	2480	X	1776	-0-	-704		-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1887	-0-	-593		-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1731	-0-	-509		-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1838	-0-	-363		-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1714	-0-	-116		-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1723	-0-	-199		-0-	1723	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

	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
12	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	992	-0-	-217		-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-		-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-		-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-		-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*05	2543	N	2543	-0-	-0-		-0-	2543	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

	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
12	1273	N	1273	-0-	-0-		-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-		-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-		-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-		-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-		-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1138	-0-	-102		-0-	1138	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
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	3854	-0-	-2866	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	4889	-0-	-2551	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	5212	-0-	-1988	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6072	-0-	-1368	-0-	6072	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
*05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	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
12	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

12	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1294	-0-	-218	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

12	4402	X	3423	-0-	-979	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3534	-0-	-414	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2849	-0-	-1441	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2923	-0-	-1510	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

12	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	900	-0-	-557	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	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
12	16709	X	14281	-0-	-2428	-0-	14281	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	13787	-0-	-2085	-0-	13787	3			N	-0-					-0-
02	14448	X	13252	-0-	-1196	-0-	13252	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	10687	-0-	-5309	-0-	10687	3			N	-0-					-0-
04	15480	X	14823	-0-	-657	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
05	14663	X	14344	-0-	-319	-0-	14344	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

12	7409	X	6289	-0-	-1120	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6132	-0-	-1153	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	5748	-0-	-944	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	7112	-0-	-297	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	5591	-0-	-1579	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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

12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	Y	27	26	1		2
							30	9								
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	Y	25	25	1		2
							28	9								
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	27	26	1		3
							30	9								
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1573	2	Y	46	46	1		3
							51	9								
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								

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

12	2914	X	1816	-0-	-1098	-0-	106	1	1676	2	Y	31	31	1		2
							34	9								
01	2945	X	2083	-0-	-862	-0-	129	1	1912	2	Y	38	37	1		3
							42	9								
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	43	41	1		5
							47	9								
03	1209	X	855	-0-	-354	-0-	53	1	777	2	Y	23	26	1		2
							25	9								
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								

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2041	2	Y	37	37	1		2
							41	9								
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2492	2	51	9	Y	46	44	1		4
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2039	2	50	9	Y	45	44	1		5
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1940	2	58	9	Y	53	55	1		3
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3770	2	Y	37				92
							41	9								
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	238	1	3539	2	Y	30				122
							33	9								
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	288	1	4015	2	Y	12				134
							13	9								
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	Y	52				186
							57	9								
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								

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	1344	X	830	-0-	-514	-0-	54	1	756	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	1209	X	452	-0-	-757	-0-	28	1	411	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
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									

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
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2698	2	Y	49	51	1			2
							54	9									
01	3627	X	3126	-0-	-501	-0-	193	1	2871	2	Y	56	54	1			4
							62	9									
02	3276	X	2259	-0-	-1017	-0-	148	1	2057	2	Y	49	48	1			5
							54	9									
03	3627	X	2005	-0-	-1622	-0-	125	1	1822	2	Y	53	55	1			3
							58	9									
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									

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
12	2449	X	1861	-0-	-588	-0-	109	1	1717	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
01	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	168	1	2500	2	Y	49	48	1			4
							54	9									
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1284	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
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									

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
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	145	1	2280	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	194	1	2882	2	Y	57	56	1			4
							63	9									
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	152	1	2122	2	Y	51	49	1			6
							56	9									
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	125	1	1823	2	Y	54	58	1			2
							59	9									
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									

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1					26
							1	9									
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					26
02	280	N	146	-0-	-134	-0-	11	1	134	3	Y	1					27
							1	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1					28
							1	9									
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	103	3	Y	1					29
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	133	3	Y	1					30
							1	9									

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
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-					34
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	14	1	177	3	N	-0-					34
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	11	1	135	3	N	-0-					34
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					34
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

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					4
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					4
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					4
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					49
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					49
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					49
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					49
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					16
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					16
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					16
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					16
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					16
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

12	558	X	455	-0-	-103	-0-	453	3	2	9	Y	2					38
01	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					38
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-					38
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					38
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					38
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					38

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
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	662	1	1439	3	N	6	83	1			39
							7	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	645	1	1433	3	N	5					44
							6	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	440	1	1530	3	N	4					48
							4	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	606	1	1754	3	N	8					56
							9	9									
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									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-					12
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-					12
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	17	1	210	3	N	-0-					12
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	N	-0-					12
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

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

12	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3			N	-0-					59
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					59
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	899	3			N	-0-					59
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					59
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					59
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					59

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					81
01	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1867	3			N	-0-					81
02	2212	N	1675	-0-	-537	-0-	1675	3			N	-0-					81
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					81
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					8
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					8
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					8
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-					8
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

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
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	3	Y	9					77
							10	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1486	3	Y	7					84
							8	9									
02	1512	N	1214	-0-	-298	-0-	92	1	1119	3	Y	3					87
							3	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	96	1	1238	3	Y	-0-					87
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									

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
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					147
01	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-					147
02	1568	N	1444	-0-	-124	-0-	1444	3			N	-0-					147
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					147
04	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-					147
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					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
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					7
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					7
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					7
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					7
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

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
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1959	3	11	9	N	10					55
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	3	10	9	N	9					64
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1866	3	26	9	N	24					88
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1823	3	34	9	N	31					119
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

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
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	N	2					139
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					139
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					139
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					139
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					139
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					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
12	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1159	3	8	9	Y	7					63
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	Y	5					68
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	948	3	10	9	Y	9					77
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	Y	8	42	1			43
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

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
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	118	1	1552	3	Y	13					32
							14	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	1765	3	Y	12					44
							13	9									
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	122	1	1485	3	Y	10					54
							11	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	12					66
							13	9									
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									

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
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					6
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					6
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			Y	-0-					6
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					6
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					6
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					2
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1					3
							1	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					3
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					3
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	198	1	2597	3	Y	1					19
							1	9									
01	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	190	1	2419	3	Y	1					20
							1	9									
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	183	1	2228	3	Y	-0-					20
03	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	187	1	2404	3	Y	1					21
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					17
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					17
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	3			Y	-0-					17
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					17
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					17
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

12	186	N	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3					97
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	N	2					99
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	146	3	7	9	N	6					105
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					110
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
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-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	3	N	-0-					61
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	99	1	1261	3	N	-0-					61
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	84	1	1024	3	N	2					63
							2	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					63
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

12	372	N	295	-0-	-77	-0-	21	1	272	3	Y	2					63
							2	9									
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	16	1	210	3	Y	2					65
							2	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	1					66
							1	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2					68
							2	9									
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									

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
12	2883	X	1640	-0-	-1243	-0-	116	1	1523	3	Y	1			35
							1	9							
01	2139	X	1473	-0-	-666	-0-	107	1	1366	3	Y	-0-			35
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	90	1	1096	3	Y	-0-			35
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	993	3	Y	1			36
							1	9							
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							

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

12	124	N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	27	1	61	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	3	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	3	N	-0-			-0-
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-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-			13
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-			13
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	11	1	138	3	N	-0-			13
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	2			15
							2	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	N	2					17
							2	9									
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	57	1	719	3	N	-0-					17
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	52	1	632	3	N	1					18
							1	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	665	3	N	-0-					18
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

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
12	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					60
01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					60
02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1729	3			N	-0-					60
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					60
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					60
05	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-					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
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-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
12	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	3137	3			Y	-0-					14
01	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3			Y	-0-					14
02	3052	X	2587	-0-	-465	-0-	2587	3			Y	-0-					14
03	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	3			Y	-0-					14
04	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	2535	3			Y	-0-					14
05	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	2580	3			Y	-0-					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
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1346	3	N	11					38
							12	9									
01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	106	1	1348	3	N	2					40
							2	9									
02	1344	N	1263	-0-	-81	-0-	95	1	1157	3	N	10					50
							11	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	743	3	N	7					57
							8	9									
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									

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					149
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					149
02	1232	N	1085	-0-	-147	-0-	1085	3			Y	-0-					149
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	Y	4					153
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-					153
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1170	3	11	9	Y	10					163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	3	10	9	Y	9					40
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1					41
02	1260	N	937	-0-	-323	-0-	937	3			Y	-0-					41
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					47
04	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	3			Y	-0-					47
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	3			Y	-0-					47

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
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1320	3	9	9	Y	8					63
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6	9	Y	5					68
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1312	3	9	9	Y	8					76
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	3	9	9	Y	8	41	1			43
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					25
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					25
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					25
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

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
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-					32
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-					32
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					32
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	-0-					32
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

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
12	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	48	1	959	2	N	-0-					104
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	2	N	-0-					104
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					104
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	2	N	-0-					104
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	55	1	1100	2	N	1					23
							1	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	-0-					23
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	N	-0-					23
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	84	1	1841	2	N	-0-					23
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	N	28					125
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	3	32	9	N	29					154
02	3668	X	3486	-0-	-182	-0-	3454	3	32	9	N	29					183
03	4061	X	2329	-0-	-1732	-0-	2310	3	19	9	N	17	77	1			123
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1875	2	N	13					95
							14	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	N	2					97
							2	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1530	2	N	1					98
							1	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-					98
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					98
05	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					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
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	2	N	-0-					57
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-					57
02	364	N	179	-0-	-185	-0-	8	1	171	2	N	-0-					57
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-					57
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

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
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	223	1	4503	2	N	-0-					73
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	212	1	4650	2	N	-0-					73
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	187	1	4171	2	N	-0-					73
03	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	192	1	4236	2	N	-0-					73
04	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	209	1	3476	2	N	17					90
							19	9									
05	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	197	1	3957	2	N	-0-					90

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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	3	2	9	N	2					102
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					102
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-					102
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					104
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

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
12	13733	X	12848	-0-	-885	-0-	908	1	11915	3	N	23					90
							25	9									
01	13330	X	12693	-0-	-637	-0-	923	1	11737	3	N	30					120
							33	9									
02	11788	X	10880	-0-	-908	-0-	822	1	10032	3	N	24					144
							26	9									
03	12958	X	12738	-0-	-220	-0-	917	1	11788	3	N	30	94	1			80
							33	9									
04	12420	X	11943	-0-	-477	-0-	889	1	11024	3	N	27	2	8			105
							30	9									
05	12834	X	12163	-0-	-671	-0-	933	1	11205	3	N	23					128
							25	9									

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
12	14322	X	13956	-0-	-366	-0-	1541	1	12202	3	Y	194	169	1			252
							213	9									
01	14322	X	14090	-0-	-232	-0-	1554	1	12292	3	Y	222	359	1			115
							244	9									
02	12712	X	12551	-0-	-161	-0-	1412	1	10946	3	Y	175	4	8			286
							193	9									
03	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	1592	1	12371	3	Y	218	180	1			324
							240	9									
04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	1653	1	12069	3	Y	196	358	1			162
							216	9									
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	1682	1	12216	3	Y	188	179	1			171
							207	9									

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
12	20212	X	19339	-0-	-873	-0-	880	1	18172	3	Y	261	224	1			126
							287	9									
01	20181	X	19227	-0-	-954	-0-	899	1	18074	3	Y	231	182	1			175
							254	9									
02	17332	X	16693	-0-	-639	-0-	809	1	15632	3	Y	229	234	1			170
							252	9									
03	19189	X	18508	-0-	-681	-0-	858	1	17394	3	Y	233	261	1			142
							256	9									
04	18570	X	17812	-0-	-758	-0-	848	1	16710	3	Y	231	308	1			65
							254	9									
05	19189	X	18271	-0-	-918	-0-	896	1	17119	3	Y	233	70	1			228
							256	9									

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
12	18569	X	17704	-0-	-865	-0-	812	1	16773	3	Y	108	93	1			52
							119	9									
01	18414	X	17347	-0-	-1067	-0-	817	1	16425	3	Y	95	75	1			72
							105	9									
02	15904	X	14933	-0-	-971	-0-	730	1	14098	3	Y	95	97	1			70
							105	9									
03	17608	X	16856	-0-	-752	-0-	787	1	15962	3	Y	97	108	1			59
							107	9									
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									

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
12	26815	X	24266	-0-	-2549	-0-	2706	1	21424	3	Y	124	395	1			339
							136	9									
01	26474	X	23787	-0-	-2687	-0-	2656	1	21010	3	Y	110	180	1			269
							121	9									
02	22036	X	21134	-0-	-902	-0-	2389	1	18519	3	Y	205	181	1	5	8	288
							226	9									
03	24397	X	23021	-0-	-1376	-0-	2624	1	20393	3	Y	4	4	8			288
							4	9									
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									

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
12	25730	X	24430	-0-	-1300	-0-	24295	3	135	9	N	123	158	1			145
01	25079	X	19782	-0-	-5297	-0-	19613	3	169	9	N	154	181	1	1	8	117
02	22652	X	20180	-0-	-2472	-0-	20024	3	156	9	N	142	7	8			252
03	24397	X	22426	-0-	-1971	-0-	22230	3	196	9	N	178	180	1	15	8	235
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

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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					19
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					21
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6					27
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					32
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

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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	Y	3					20
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2					22
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	Y	2					24
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	818	2	4	9	Y	4					28
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

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
12	558	N	327	-0-	-231	-0-	324	2	3	9	Y	3					20
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	201	2	1	9	Y	1					21
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	122	2	1	9	Y	1					22
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2					24
*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

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
12	775	N	552	-0-	-223	-0-	549	2	3	9	Y	3					24
01	837	N	235	-0-	-602	-0-	234	2	1	9	Y	1					25
02	560	N	167	-0-	-393	-0-	166	2	1	9	Y	1					26
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	415	2	2	9	Y	2					28
*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

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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	Y	4					18
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	Y	2					20
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	835	2	3	9	Y	3					23
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	Y	4					27
*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

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
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	N	3					25
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	124	2	9	9	N	8					33
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	94	2	2	9	N	2					35
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	N	6					41
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					41
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					41

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
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					22
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					22
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					22
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					22
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					22
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	257	2	4	9	N	4					62
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					62
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					62
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5					67
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

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
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	312	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	57	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	982	-0-	-166	-0-	49	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	52	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	213	1	4570	3	Y	-0-					-0-
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	232	1	4495	3	Y	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	196	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	227	1	4467	3	Y	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	240	1	4568	3	Y	-0-					-0-
*05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	239	1	4382	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	192	1	4069	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	177	1	3383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	136	1	2569	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	150	1	2951	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	169	1	3187	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	159	1	2870	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	29	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	32	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	31	1	565	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	120	1	2358	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	127	1	2414	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3100	N	3426	-0-	326	326	176	1	3226	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		329	-0-	329	412	329	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					18
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		256	-0-	256	468	256	2			Y	-0-					18
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					69
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					69
02	DLQ G-10		503	-0-	503	503	502	2	1	9	Y	1					70
03	DLQ G-10		648	-0-	648	1151	645	2	3	9	Y	3					73
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	Y	4	28	1			1
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		917	-0-	917	917	916	2	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10		932	-0-	932	1849	931	2	1	9	Y	1					3
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					62
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					62
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					62
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					62

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					17
01	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		363	-0-	363	591	363	2			Y	-0-					17
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					22
01	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		141	-0-	141	160	141	2			Y	-0-					22
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

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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6					53
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6	9	Y	5					58
02	DLQ G-10		412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	3					61
03	DLQ G-10		543	-0-	543	955	540	2	3	9	Y	3					64
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					33
01	1178	N	572	-0-	-606	-0-	572	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		330	-0-	330	805	330	2			Y	-0-					33
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					177
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					177
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					177
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					182
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

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					48
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		461	-0-	461	881	461	2			Y	-0-					48
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

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1643	-0-	-263	-0-	1643	2			Y	-0-					60
01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			Y	-0-					60
02	800	N	1399	-0-	599	599	1395	2	4	9	Y	4					64
03	2289	N	1690	-0-	-599	-0-	1684	2	6	9	Y	5					69
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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					88
01	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					88
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					88
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					88
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					88
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					88

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					19
01	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		440	-0-	440	440	439	2	1	9	Y	1					20
03	DLQ G-10		703	-0-	703	1143	700	2	3	9	Y	3					23
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3100	N	2102	-0-	-998	1024	2102	2			Y	-0-					28
01	3015	N	1991	-0-	-1024	-0-	1991	2			Y	-0-					28
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					28
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					28
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					28
05	1953	N	1604	-0-	-349	-0-	1604	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
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					70
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					70
02	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					70
03	DLQ G-10		326	-0-	326	767	326	2			Y	-0-					70
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	3100	N	2294	-0-	-806	1524	2288	2	6	9	Y	5	36	1			2
01	3100	N	1938	-0-	-1162	362	1938	2			Y	-0-					2
02	2522	X	2160	-0-	-362	-0-	2159	2	1	9	Y	1					3
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	Y	1					4
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

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
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					44
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					44
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					45
03	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			Y	-0-					45
04	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					45
05	1860	X	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					45

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	713	X	420	-0-	-293	-0-	420	2			Y	-0-					4
01	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		622	-0-	622	1023	622	2			Y	-0-					4
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					97
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					97
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					99
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					101
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					18
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	108	2	1	9	Y	1					19
03	DLQ G-10		202	-0-	202	311	202	2			Y	-0-					19
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

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					18
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		389	-0-	389	389	388	2	1	9	Y	1					19
03	DLQ G-10		844	-0-	844	1233	841	2	3	9	Y	3					22
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

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	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
12	341	X	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					7
01	341	X	52	-0-	-289	-0-	52	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					7
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					211
01	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	2			Y	-0-					211
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					211
03	DLQ G-10		833	-0-	833	1631	833	2			Y	-0-					211
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					69
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					69
02	600	N	1654	-0-	1054	1054	1654	2			Y	-0-					69
03	3019	N	1965	-0-	-1054	-0-	1965	2			Y	-0-					69
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

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					138
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-					138
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					138
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					138
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					138
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					138

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6					55
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	Y	6					61
02	DLQ G-10		813	-0-	813	813	809	2	4	9	Y	4					65
03	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1843	1027	2	3	9	Y	3					68
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

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					76
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					76
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1					77
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					79
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

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					159
02	DLQ G-10		556	-0-	556	556	555	2	1	9	Y	1					160
03	DLQ G-10		920	-0-	920	1476	920	2			Y	-0-					160
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					235
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					235
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					236
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					236
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

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					34
01	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			Y	-0-					34
02	900	N	1324	-0-	424	424	1324	2			Y	-0-					34
03	1942	N	1518	-0-	-424	-0-	1518	2			Y	-0-					34
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					34
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					34

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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

12	1147	X	787	-0-	-360	-0-	787	2			Y	-0-					40
01	868	X	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					40
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					40
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					40
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					40
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					40

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	16	-0-	16	30	16	2			Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					90
*05	47	X	17	-0-	-30	-0-	17	2			Y	-0-					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					76
01	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	2			Y	-0-					76
02	DLQ G-10		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					76
03	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2005	1221	2			Y	-0-					76
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					35
01	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		335	-0-	335	603	335	2			Y	-0-					35
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

12	3100	N	1973	-0-	-1127	872	1973	2			Y	-0-					33
01	2631	N	1759	-0-	-872	-0-	1759	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-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

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					74
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					74
02	DLQ G-10		957	-0-	957	957	956	2	1	9	Y	1					75
03	DLQ G-10		994	-0-	994	1951	991	2	3	9	Y	3					78
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4					23

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	3100	N	2456	-0-	-644	2438	2456	2			Y	-0-					155
01	3100	N	2378	-0-	-722	1716	2378	2			Y	-0-					155
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	3871	2152	2	3	9	Y	3					158
03	3000	N	2502	-0-	-498	3373	2502	2			Y	-0-					158
04	3000	N	2444	-0-	-556	2817	2444	2			Y	-0-					158
*05	3100	N	1839	-0-	-1261	1556	1839	2			Y	-0-					158

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					170
01	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	1974	2			N	-0-					170
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					170
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					170
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					170
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2253					Y	-0-					11
01	2253	X	-0-	-0-	-2253	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4					15

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

12	3100	N	2949	-0-	-151	4771	2937	2	12	9	Y	11	92	1			4
01	7740	X	2969	-0-	-4771	-0-	2969	2			Y	-0-					4
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2661	2	4	9	Y	4					8
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9	Y	2					10
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					143
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					143
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					144
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					144
04	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			N	-0-					144
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					65
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					65
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					74
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					81
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					90
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					90
02	784	N	541	-0-	-243	-0-	541	3			N	-0-					90
03	744	N	151	-0-	-593	-0-	117	3	34	9	N	31					121
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3			N	-0-					121
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					121

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					30
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					30
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					30
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					30
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					30
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					126
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					126
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					126
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					232
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					232
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					232
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					232
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					232
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					18
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					18
02	308	N	27	-0-	-281	-0-	27	2			Y	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					78
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					78
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					58
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					58
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					58
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					58
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					58
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					58

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					12
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	Y	4					16
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					61
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					61
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-					61
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					61
04	480	N	298	-0-	-182	-0-	298	2			Y	-0-					61
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

12	2817	X	2088	-0-	-729	-0-	2088	2			N	-0-					127
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					127
02	1512	X	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			N	-0-					127
03	1674	X	1301	-0-	-373	-0-	1301	2			N	-0-					127
04	1620	X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					127
05	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	1198	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					39
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					39
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
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-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					180
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					180
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					180
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					180
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					180
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

12	1085	N	843	-0-	-242	-0-	807	3	36	9	N	33					173
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	891	3	31	9	N	28	166	1			35
02	952	N	783	-0-	-169	-0-	766	3	17	9	N	15					50
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18					68
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					12
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					12
02	644	N	335	-0-	-309	-0-	335	2			Y	-0-					12
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4	9	Y	4					16
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14					177
01	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	1582	3	63	9	N	57	178	1			56
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15	9	N	14					70
03	1767	N	706	-0-	-1061	-0-	700	3	6	9	N	5					75
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					4
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	2			Y	-0-					4
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					4
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-

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

12	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	55	1	975	2	N	-0-					150
01	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	62	1	1039	2	N	-0-					150
02	1148	N	977	-0-	-171	-0-	56	1	921	2	N	-0-					150
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					150
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	139	1	2463	2	Y	-0-					34
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	147	1	2455	2	Y	-0-					34
02	2240	N	2203	-0-	-37	-0-	127	1	2076	2	Y	-0-					34
03	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	145	1	2417	2	Y	-0-					34
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-					20
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	N	-0-					20
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-					20
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	Y	-0-					46
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	Y	-0-					46
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					46
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					46
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	76	1	1347	2	N	-0-					59
01	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	80	1	1344	2	N	-0-					59
02	1624	N	1252	-0-	-372	-0-	72	1	1180	2	N	-0-					59
03	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	72	1	1200	2	N	-0-					59
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	134	1	2361	2	N	-0-					153
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	172	1	2880	2	N	-0-					153
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2507	2	N	-0-					153
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	171	1	2841	2	N	-0-					153
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

12	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	71	1	1254	2	Y	-0-					43
01	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	69	1	1160	2	Y	-0-					43
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	66	1	1089	2	Y	-0-					43
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	-0-					43
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-					8
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					8
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					8
03	341	X	129	-0-	-212	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
12	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	150	1	2669	2	Y	-0-					45
01	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	147	1	2469	2	Y	-0-					45
02	2772	X	1904	-0-	-868	-0-	109	1	1795	2	Y	-0-					45
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	161	1	2698	2	Y	-0-					45
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

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

12	868	N	788	-0-	-80	-0-	142	1	646	2	N	-0-					154
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	N	-0-					154
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	N	-0-					154
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	2	N	-0-					154
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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

12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					23
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					23
02	1008	N	887	-0-	-121	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					23
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	58	1	969	2	Y	-0-					23
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

12	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	23	1	2122	2	Y	-0-					126
01	2852	X	1980	-0-	-872	-0-	24	1	1956	2	Y	-0-					126
02	2576	X	1689	-0-	-887	-0-	23	1	1666	2	Y	-0-					126
03	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	28	1	2034	2	Y	-0-					126
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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					170
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					170
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

12	1798	N	1494	-0-	-304	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					62
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	2	Y	-0-					62
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	18	1	1394	2	Y	-0-					62
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	23	1	1718	2	Y	-0-					62
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					30
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					30
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					30
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					30
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					9
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					9
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					9
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					9
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	458	-0-	-286	-0-	4	1	454	2	Y	-0-					14
01	527	N	306	-0-	-221	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					14
02	476	N	271	-0-	-205	-0-	4	1	267	2	Y	-0-					14
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	6	1	458	2	Y	-0-					14
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	128	1	2250	2	Y	-0-					37
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	157	1	2637	2	Y	-0-					37
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	131	1	2164	2	Y	-0-					37
03	2387	X	2243	-0-	-144	-0-	127	1	2116	2	Y	-0-					37
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					57
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1360	2	Y	-0-					57
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1420	2	Y	-0-					57
03	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	14	1	1111	2	Y	-0-					57
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	27	1	2570	2	Y	-0-					84
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	25	1	2221	2	Y	-0-					84
02	1932	N	1742	-0-	-190	-0-	22	1	1720	2	Y	-0-					84
03	2604	N	1716	-0-	-888	-0-	23	1	1693	2	Y	-0-					84
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-					19
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1404	2	Y	-0-					19
02	1344	N	1087	-0-	-257	-0-	14	1	1073	2	Y	-0-					19
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	18	1	1382	2	Y	-0-					19
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

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					5
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					5
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					5
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					5
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					9
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					9
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					9
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					9
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

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
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	3	1	227	2	Y	-0-					19
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	9	1	748	2	Y	-0-					19
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	Y	-0-					19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-					19
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

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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	Y	-0-					32
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	6	1	479	2	Y	-0-					32
02	700	N	371	-0-	-329	-0-	5	1	366	2	Y	-0-					32
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	6	1	462	2	Y	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	2	1	143	2	Y	-0-			9
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	Y	-0-			9
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-			9
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	-0-			9
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

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
12	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	27	1	2436	2	Y	-0-			35
01	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	24	1	2022	2	Y	-0-			35
02	2072	N	1535	-0-	-537	-0-	21	1	1514	2	Y	-0-			35
03	2449	N	1696	-0-	-753	-0-	24	1	1672	2	Y	-0-			35
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

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
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	2	Y	-0-			15
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-			15
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	5	1	404	2	Y	-0-			15
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	4	1	285	2	Y	-0-			15
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

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
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-			5
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			5
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			5
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-			5
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

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
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			12
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	3	1	245	2	Y	-0-			12
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	3	1	238	2	Y	-0-			12
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-			12
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

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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-			19
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	2	Y	-0-			19
02	644	N	404	-0-	-240	-0-	5	1	399	2	Y	-0-			19
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-			19
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

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	22	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	21	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	21	1	1203	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	19	1	1107	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1290	N	941	-0-	-349	-0-	17	1	914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1364	N	922	-0-	-442	-0-	18	1	895	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	40	1	2602	2	Y	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	2	Y	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	48	1	2800	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	3164	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	54	1	2870	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	55	1	2825	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	19	1	1213	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	942	-0-	-391	-0-	15	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	720	-0-	-512	-0-	12	1	700	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1240	N	883	-0-	-357	-0-	15	1	859	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	15	1	809	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	18	1	911	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					62
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					63
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-					63
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	2	1	9	Y	1					64
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

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					10
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					10
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					10
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10
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

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					80
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					80
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					80
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					80
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80

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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					27
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					27
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					27
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					27

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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					37
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					37
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					37
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					37
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

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 #: 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
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					40
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					40
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	283	2			N	-0-					40
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					40
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

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					28
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	887	-0-	-401	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	Y	1					25
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					26
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					26
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					32
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					32
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					33
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					34
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					34
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					34

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					17
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					17
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					17
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					17
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					17
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					15
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					15
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15

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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					22
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					22
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					22
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					22
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					22
05	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					10
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					10
02	784	N	674	-0-	-110	-0-	674	2			Y	-0-					10
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					10
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

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

12	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	847	-0-	-331	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

12	2108	X	811	-0-	-1297	-0-	791	2	20	9	Y	18	12	1			24
01	2170	N	1134	-0-	-1036	-0-	1117	2	17	9	Y	15	25	1			14
02	1624	N	1478	-0-	-146	-0-	1454	2	24	9	Y	22	13	1			23
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1848	2	22	9	Y	20	26	1			17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	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
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	Y	15	10	1			21
01	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1816	2	14	9	Y	13	22	1			12
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2307	2	21	9	Y	19	11	1			20
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2157	2	19	9	Y	17	22	1			15
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	Y	7	5	1			10
01	2449	N	1490	-0-	-959	-0-	1482	2	8	9	Y	7	11	1			6
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	Y	10	6	1			10
03	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1603	2	9	9	Y	8	11	1			7
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

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
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	770	-0-	-154	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
12	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1743	2	69	9	Y	63	43	1			85
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1240	2	58	9	Y	53	90	1			48
02	1512	N	1101	-0-	-411	-0-	1012	2	89	9	Y	81	47	1			82
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1812	2	78	9	Y	71	92	1			61
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1156	2	31	9	Y	28	19	1			38
01	1333	N	656	-0-	-677	-0-	631	2	25	9	Y	23	40	1			21
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2265	2	40	9	Y	36	21	1			36
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2867	2	35	9	Y	32	41	1			27
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

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	12	1			24
01	1302	N	859	-0-	-443	-0-	842	2	17	9	Y	15	25	1			14
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1701	2	24	9	Y	22	13	1			23
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	26	1			17
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1					105
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					106
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					106
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	Y	1					107
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					22
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					22
03	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					22
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					22
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-					102
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					102
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					102
03	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					102
04	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1155	2			N	-0-					102
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					102

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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	184	2	26	9	Y	24	16	1			31
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	120	2	21	9	Y	19	33	1			17
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	102	2	33	9	Y	30	17	1			30
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	120	2	28	9	Y	25	33	1			22
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	193	-0-	-241	-0-	192	2	1	9	Y	1					52
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					52
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	141	2	1	9	Y	1					53
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					54
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					54
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	462	-0-	-966	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
12	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			Y	-0-					41
01	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1398	2	1	9	Y	1					42
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1266	2			Y	-0-					42
03	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1267	2	1	9	Y	1					43
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

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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					47
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					47
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	2	1	9	Y	1					48
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					49
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					49
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					49

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
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					80
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					80
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1847	2			N	-0-					80
03	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	2			N	-0-					80
04	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1938	2			N	-0-					80
05	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1502	2			N	-0-					80

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
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1					18
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					18
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	768	2	1	9	Y	1					19
03	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-					19
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					19
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					19

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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					43
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					44
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					44
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					45
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

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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					18
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1079	2	1	9	Y	1					19
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					20
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					30
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					31
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					32
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					32
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

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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					69
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					70
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					70
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1					71
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

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
12	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					17
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					17
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					17
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					17
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

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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					16
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					16
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	150	2	96	9	N	87					103
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					103
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					103

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
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					30
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					30
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					30
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
12	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			N	-0-					87
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					87
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					87
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					87
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

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
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1762	2	22	9	Y	20	14	1			27
01	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1558	2	19	9	Y	17	29	1			15
02	1484	N	1282	-0-	-202	-0-	1253	2	29	9	Y	26	15	1			26
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	Y	24	30	1			20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	20	14	1			27
01	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1288	2	19	9	Y	17	29	1			15
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	1245	2	29	9	Y	26	15	1			26
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26	9	Y	24	30	1			20
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

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	1					70
01	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1065	2	12	9	Y	11					81
02	924	N	868	-0-	-56	-0-	868	2			Y	-0-					81
03	1023	N	673	-0-	-350	-0-	672	2	1	9	Y	1					82
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

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					117
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	383	2	106	9	N	96	96	1			117
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					117
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					117
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					117
*05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					117

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					92
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					92
02	532	N	381	-0-	-151	-0-	381	2			N	-0-					92
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					92
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					92
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					92

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					86
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					87
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					87
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	Y	1					88
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					53
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					53
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					53
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

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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60					275
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	87	1			188
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					188
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					188
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					188
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					188

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
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					105
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					105
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					105
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					105
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					105
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	808	-0-	-277	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	758	-0-	-292	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					25
01	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					25
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					25
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					25
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25

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
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	2	1	9	Y	1					32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					32
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1					33
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1					34
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					34
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					34

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	972	2	42	9	Y	38	26	1			51
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	744	2	35	9	Y	32	54	1			29
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1270	2	53	9	Y	48	28	1			49
03	1023	N	870	-0-	-153	-0-	823	2	47	9	Y	43	55	1			37
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

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					17
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					17
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	835	2			N	-0-					17
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					18
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					18
05	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

12	2480	X	2177	-0-	-303	-0-	833	1	1344	2	N	-0-					65
01	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	826	1	1321	2	N	-0-					65
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	735	1	1101	2	N	-0-					65
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	813	1	1227	2	N	-0-	56	7			9
04	1500	N	1123	-0-	-377	-0-	423	1	638	2	N	56					65
							62	9									
05	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	423	1	638	2	N	56					65
							62	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	947	-0-	947	947	947	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	947	-0-	947	1894	947	2			N	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					9
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					14
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					14
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					14
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	152	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	116	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	151	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	417	-0-	-172	-0-	170	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	177	-0-	-393	-0-	72	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	177	-0-	-474	-0-	72	1	105	2	Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

12	1519	X	570	-0-	-949	-0-	14	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	593	-0-	-926	-0-	14	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	11	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	326	-0-	-244	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	8	1	318	2	Y	-0-					-0-

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
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	134	1	1602	2	N	-0-					124
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	126	1	1427	2	N	-0-					124
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-					124
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	135	1	1467	2	N	-0-	114	7			10
04	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	81	1	875	2	N	114					124
							125	9									
05	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	81	1	875	2	N	114					124
							125	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					28
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					28
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					28
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

12	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	48	1	1829	2	Y	-0-					-0-
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	48	1	2033	2	Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	39	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	45	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1455	-0-	-555	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1455	-0-	-653	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

12	372	X	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					136
01	372	X	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					136
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			Y	-0-					136
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					136
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					136
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-	168	1			19
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1759	2	15	9	N	14					33
02	1624	N	1401	-0-	-223	-0-	1401	2			N	-0-					33
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					33
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-					79
01	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	1022	2			N	-0-					79
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					79
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					79
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					79
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	2			N	-0-					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	189	1	1251	2	Y	-0-					61
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	220	1	1454	2	Y	-0-					61
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	204	1	1299	2	Y	-0-					61
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	225	1	1733	2	Y	-0-	37	7			24
04	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	175	1	1346	2	Y	1					25
							1	9									
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	175	1	1346	2	Y	1					25
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	722	-0-	-549	-0-	95	1	627	2	Y	-0-					28
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	114	1	758	2	Y	-0-					28
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	Y	-0-					28
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1486	2	Y	-0-	28	7			-0-
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	26	1	312	2	Y	64					64
							70	9									
05	992	N	408	-0-	-584	-0-	26	1	312	2	Y	64					64
							70	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1753	-0-	-572	-0-	135	1	1618	2	Y	-0-					9
01	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-					9
02	1708	X	1369	-0-	-339	-0-	113	1	1256	2	Y	-0-					9
03	1767	X	1606	-0-	-161	-0-	125	1	1481	2	Y	-0-	9	7			-0-
04	1890	X	814	-0-	-1076	-0-	61	1	728	2	Y	23					23
							25	9									
05	1953	X	814	-0-	-1139	-0-	61	1	728	2	Y	23					23
							25	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					101
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					101
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					101
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11					112
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					112
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	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
12	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	349	1	1227	2	Y	-0-					3
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	370	1	1328	2	Y	-0-					3
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	334	1	1216	2	Y	-0-					3
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	370	1	1254	2	Y	4					7
							4	9									
04	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	248	1	840	2	Y	1					8
							1	9									
05	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	248	1	840	2	Y	1					8
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	288	1	1010	2	Y	-0-					111
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	280	1	1004	2	Y	-0-					111
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	222	1	806	2	Y	-0-					111
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	245	1	1043	2	Y	131					242
							144	9									
04	1230	N	768	-0-	-462	-0-	141	1	599	2	Y	25					267
							28	9									
05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	141	1	599	2	Y	25					267
							28	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	256	1	1695	2	Y	-0-					32
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	302	1	2002	2	Y	-0-					32
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	258	1	1638	2	Y	-0-					32
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	1762	2	Y	-0-	32	7			-0-
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	311	1	1915	2	Y	64					64
							70	9									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	311	1	1915	2	Y	64					64
							70	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					2
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					2
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	405	2			Y	-0-					2
03	682	N	192	-0-	-490	-0-	192	2			Y	-0-	2	7			-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	376	2	69	9	Y	63					63
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	376	2	69	9	Y	63					63

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					8
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	Y	6					14
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					14
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					14
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					19
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					19
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-	19	7			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	104					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	104					104

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	Y	2					14
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8					22
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1					23
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					23
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

12	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1553	2	2	9	Y	2					14
01	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1408	2	9	9	Y	8					22
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1					23
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					23
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					33
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					33
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					33
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					33
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1					5
01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	834	2	3	9	Y	3					8
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					8
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					8
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

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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1					8
01	1178	N	530	-0-	-648	-0-	530	2			Y	-0-					8
02	1316	N	781	-0-	-535	-0-	781	2			Y	-0-					8
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					8
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

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
12	5518	X	1131	-0-	-4387	-0-	1131	2			Y	-0-					117
01	5518	X	2172	-0-	-3346	-0-	2171	2	1	9	Y	1					118
02	1708	X	984	-0-	-724	-0-	984	2			Y	-0-					118
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					118
04	1830	X	1499	-0-	-331	-0-	1499	2			Y	-0-					118
05	1891	X	1150	-0-	-741	-0-	1150	2			Y	-0-					118

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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					40
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	Y	1					41
02	2184	N	1037	-0-	-1147	-0-	1037	2			Y	-0-					41
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					41
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	1622	2			Y	-0-					41
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					41

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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					83
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					83
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					83
03	465	N	102	-0-	-363	-0-	102	2			Y	-0-					83
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

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
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	Y	2					3
01	1519	N	938	-0-	-581	-0-	936	2	2	9	Y	2					5
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					5
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					5
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

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
12	961	X	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					34
01	961	X	136	-0-	-825	-0-	59	1	77	2	N	-0-					34
02	588	X	117	-0-	-471	-0-	49	1	68	2	N	-0-					34
03	651	X	119	-0-	-532	-0-	48	1	51	2	N	18					52
							20	9									
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					53
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					53

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
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	495	1	1072	2	Y	-0-					33
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	546	1	1802	2	Y	-0-					33
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	591	1	1459	2	Y	-0-					33
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	654	1	1733	2	Y	-0-	33	7			-0-
04	2280	N	1717	-0-	-563	-0-	446	1	1183	2	Y	80					80
							88	9									
05	2263	N	1717	-0-	-546	-0-	446	1	1183	2	Y	80					80
							88	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	183	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	122	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	141	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	158	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	106	1	262	2	Y	27					27
							30	9									
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	106	1	262	2	Y	27					27
							30	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1					3
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					5
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

12	1085	N	890	-0-	-195	-0-	68	1	822	2	N	-0-					87
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	79	1	899	2	N	-0-					87
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	76	1	844	2	N	-0-					87
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	29	7			58
04	960	N	574	-0-	-386	-0-	574	2			N	-0-					58
05	1023	N	574	-0-	-449	-0-	574	2			N	-0-					58

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	63	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1004	-0-	-116	-0-	69	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	595	-0-	-665	-0-	40	1	535	2	N	18					18
							20	9									
05	1116	N	595	-0-	-521	-0-	40	1	535	2	N	18					18
							20	9									

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

12	713	N	622	-0-	-91	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	44	1	589	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	12					12
							13	9									
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-					12
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-					12

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
12	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	88	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	89	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	721	-0-	-903	-0-	50	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1038	-0-	-702	-0-	69	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1038	-0-	-326	-0-	69	1	969	2	Y	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-					115
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	68	1	914	2	N	-0-					115
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	56	1	749	2	N	-0-					115
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	N	-0-	80	7			35
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	76	1	800	2	N	23					58
							25	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	N	23					58
							25	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

12	1519	X	1326	-0-	-193	-0-	85	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1330	-0-	-158	-0-	92	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	61	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	102	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	102	1	1107	2	Y	-0-					-0-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

12	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	96	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1482	-0-	-533	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	170	1	2199	2	Y	18					18
							20	9									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	170	1	2199	2	Y	18					18
							20	9									

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

12	899	N	892	-0-	-7	-0-	57	1	835	2	N	-0-					25
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	2	N	-0-					25
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	45	1	603	2	N	-0-					25
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	-0-					25
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	60	1	996	2	N	18					43
							20	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	N	18					43
							20	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
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1052	1	1914	2	Y	-0-					
01	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	1302	1	1698	2	Y	1	1	8			187
							1	9									
02	3752	X	2540	-0-	-1212	-0-	1092	1	1447	2	Y	1	1	8			187
							1	9									
03	4154	X	2834	-0-	-1320	-0-	1209	1	1551	2	Y	67					254
							74	9									
04	3660	X	321	-0-	-3339	-0-	134	1	173	2	Y	13					267
							14	9									
05	3007	X	321	-0-	-2686	-0-	134	1	173	2	Y	13					267
							14	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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	85	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	N	22					22
							24	9									
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					22
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					22

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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					33
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-					33
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	31	1	423	2	N	-0-					33
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	31	1	349	2	N	-0-	25	7			8
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	55					63
							61	9									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	55					63
							61	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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	91	1	1327	2	N	-0-					100
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1407	2	N	-0-					100
02	1344	N	1073	-0-	-271	-0-	74	1	999	2	N	-0-					100
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-					100
04	1470	N	1121	-0-	-349	-0-	53	1	1068	2	N	-0-					100
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	53	1	1068	2	N	-0-					100

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-			32
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-			32
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	11	1	149	2	N	-0-			32
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-			32
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	11			43
							12	9							
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	11			43
							12	9							

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
12	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-			27
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-			27
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			27
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1146	2	25	9	N	23			50
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			50
05	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	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
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	179	1	513	2	N	-0-			104
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	525	2	N	-0-			104
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	170	1	478	2	N	-0-			104
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	186	1	504	2	N	41			145
							45	9							
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	139	1	378	2	N	-0-			145
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	139	1	378	2	N	-0-			145

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

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
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	49	1	722	2	Y	-0-			-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-			-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	Y	50			50
							55	9							
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	Y	50			50
							55	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
12	961	N	695	-0-	-266	-0-	45	1	650	2	N	-0-					-0-
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	46	1	618	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	470	-0-	-790	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	990	X	416	-0-	-574	-0-	31	1	360	2	N	23					23
							25	9									
05	682	X	416	-0-	-266	-0-	31	1	360	2	N	23					23
							25	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	289	1	1016	2	Y	-0-					76
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	284	1	1020	2	Y	-0-					76
02	1260	X	1157	-0-	-103	-0-	250	1	907	2	Y	-0-					76
03	1364	X	1152	-0-	-212	-0-	250	1	879	2	Y	21					97
							23	9									
04	1320	X	909	-0-	-411	-0-	199	1	702	2	Y	7					104
							8	9									
05	1302	X	909	-0-	-393	-0-	199	1	702	2	Y	7					104
							8	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

12	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	154	1	1852	2	N	-0-					148
01	2077	X	1990	-0-	-87	-0-	162	1	1828	2	N	-0-					148
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	154	1	1705	2	N	-0-					148
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	171	1	1835	2	N	-0-	123	7			25
04	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	100	1	1070	2	N	123					148
							135	9									
05	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	100	1	1070	2	N	123					148
							135	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1424	1	7795	2	N	180	179	1			180
							198	9									
01	10664	X	8348	-0-	-2316	-0-	1378	1	6816	2	N	140	161	1			159
							154	9									
02	9632	X	7678	-0-	-1954	-0-	1255	1	6167	2	N	233	180	1			212
							256	9									
03	10664	X	9213	-0-	-1451	-0-	1389	1	7484	2	N	309	180	1			341
							340	9									
*04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	1556	1	8389	2	N	198	364	1			175
							218	9									
*05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	1556	1	8389	2	N	198	364	1			175
							218	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	318	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	317	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	292	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	292	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	920	-0-	-460	-0-	185	1	734	2	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	920	-0-	-506	-0-	185	1	734	2	Y	1					1
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

12	806	N	732	-0-	-74	-0-	96	1	636	2	N	-0-					165
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	113	1	745	2	N	-0-					165
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	672	2	N	-0-					165
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-	118	7			47
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	42					89
							46	9									
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	42					89
							46	9									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					152
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					152
02	392	X	300	-0-	-92	-0-	300	2			N	-0-					152
03	403	X	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-	132	7			20
04	450	X	174	-0-	-276	-0-	29	2	145	9	N	132					152
05	465	X	174	-0-	-291	-0-	29	2	145	9	N	132					152

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

12	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	840	1	1819	2	Y	-0-					53
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	754	1	2491	2	Y	-0-					53
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	640	1	1578	2	Y	-0-					53
03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	710	1	1829	2	Y	-0-	53	7			-0-
04	3150	X	1756	-0-	-1394	-0-	475	1	1223	2	Y	53					53
							58	9									
05	3255	X	1756	-0-	-1499	-0-	475	1	1223	2	Y	53					53
							58	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
12	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	531	1	1862	2	Y	-0-					11
01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	523	1	1875	2	Y	-0-					11
02	2184	X	2146	-0-	-38	-0-	463	1	1683	2	Y	-0-					11
03	2418	X	2056	-0-	-362	-0-	463	1	1586	2	Y	6					17
							7	9									
04	2340	X	1705	-0-	-635	-0-	385	1	1319	2	Y	1					18
							1	9									
05	2387	X	1705	-0-	-682	-0-	385	1	1319	2	Y	1					18
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					27
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
02	280	X	58	-0-	-222	-0-	58	2			N	-0-					27
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23					50
04	330	X	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-					50
05	341	X	70	-0-	-271	-0-	70	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
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	595	1	3946	2	Y	-0-					76
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	459	1	3034	2	Y	-0-					76
02	3864	X	2930	-0-	-934	-0-	399	1	2531	2	Y	-0-					76
03	4526	X	2432	-0-	-2094	-0-	397	1	2035	2	Y	-0-	39	7			37
04	4380	X	2536	-0-	-1844	-0-	414	1	2121	2	Y	1					38
							1	9									
05	4526	X	2536	-0-	-1990	-0-	414	1	2121	2	Y	1					38
							1	9									

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
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	39	1	256	2	Y	-0-					37
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	Y	-0-					37
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-					37
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	-0-	37	7			-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	Y	59					59
							65	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	Y	59					59
							65	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					79
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	85	1	958	2	Y	-0-					79
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	Y	-0-					79
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	156	1	1477	2	Y	-0-	79	7			-0-
04	1020	N	654	-0-	-366	-0-	54	1	513	2	Y	79					79
							87	9									
05	1054	N	654	-0-	-400	-0-	54	1	513	2	Y	79					79
							87	9									

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
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					148
01	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-					148
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	459	2			N	-0-					148
03	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-	126	7			22
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	405	2	139	9	N	126					148
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	405	2	139	9	N	126					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	720	-0-	-1636	-0-	94	1	626	2	Y	-0-					67
01	2356	X	847	-0-	-1509	-0-	111	1	736	2	Y	-0-					67
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	651	2	Y	-0-					67
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	-0-	67	7			-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	734	2	Y	19					19
							21	9									
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	734	2	Y	19					19
							21	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	181	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	190	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	177	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	562	2	1	9	Y	1					1
05	868	N	563	-0-	-305	-0-	562	2	1	9	Y	1					1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	139	1	1667	2	N	-0-					45
01	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	151	1	1706	2	N	-0-					45
02	1792	N	1614	-0-	-178	-0-	133	1	1481	2	N	-0-					45
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	147	1	1726	2	N	-0-	12	7			33
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	167	1	1958	2	N	9					42
							10	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	167	1	1958	2	N	9					42
							10	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		42	-0-	42	42	21	2	21	9	Y	19					19
05	14B2 EXT		42	-0-	42	84	21	2	21	9	Y	19					19

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6671	2	3	9	N	3	3	8			281
01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-					281
02	6636	X	6312	-0-	-324	-0-	6312	2			N	-0-					281
03	7347	X	6972	-0-	-375	-0-	6972	2			N	-0-					281
04	7110	X	6541	-0-	-569	-0-	6541	2			N	-0-					281
05	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	677	1	432	3	Y	5					86
							6	9									
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	625	1	414	3	Y	1					87
							1	9									
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	447	1	466	3	Y	4					91
							4	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	377	1	410	3	Y	4					95
							4	9									
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	383	1	453	3	Y	1					96
							1	9									
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	339	1	486	3	Y	1					97
							1	9									
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	236	1	436	3	Y	3					100
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	13	1	1183	3	Y	-0-					149
*12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	6	1	1213	3	Y	1					150
							1	9									
*01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					150
*02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-	1003	3	4	9	Y	4					154
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14					168
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					168
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					168

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	12	1	2631	3	Y	-0-					33
01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	105	1	2141	3	Y	2					35
							2	9									
02	2828	X	2599	-0-	-229	-0-	2598	3	1	9	Y	1					36
03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3011	3	7	9	Y	6					42
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

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
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	416	1	265	3	Y	3					5
							3	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	419	1	278	3	Y	-0-					5
*01	558	N	491	-0-	-67	-0-	240	1	249	3	Y	2					7
							2	9									
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	314	1	343	3	Y	2					9
							2	9									
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	259	1	306	3	Y	-0-					9
*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									

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
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	4	1	904	3	Y	1					23
							1	9									
01	1085	N	871	-0-	-214	-0-	41	1	829	3	Y	1					24
							1	9									
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	859	3	2	9	Y	2					26
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	Y	5					31
*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

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
*11	750	N	532	-0-	-218	-0-	6	1	526	3	Y	-0-					51
*12	682	N	491	-0-	-191	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					51
*01	682	N	539	-0-	-143	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					51
*02	868	N	348	-0-	-520	-0-	348	3			Y	-0-					51
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4					55
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	Y	-0-					59
*12	992	N	726	-0-	-266	-0-	3	1	717	3	Y	5					64
							6	9									
*01	930	N	804	-0-	-126	-0-	38	1	766	3	Y	-0-					64
*02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	702	3			Y	-0-					64
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					66
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					66
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					66

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

*11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	15	1	1413	3	Y	-0-					41
*12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	7	1	1444	3	Y	3					44
							3	9									
*01	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	65	1	1320	3	Y	-0-					44
*02	1652	N	1250	-0-	-402	-0-	1250	3			Y	-0-					44
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	3	1	9	Y	1					45
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					45
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					45

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

*11	750	N	148	-0-	-602	-0-	2	1	145	3	Y	1					11
							1	9									
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					11
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	572	1	365	3	Y	3					49
							3	9									
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	570	1	377	3	Y	1					50
							1	9									
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	425	1	442	3	Y	2					52
							2	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	350	1	381	3	Y	3					55
							3	9									
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	323	1	382	3	Y	-0-					55
*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									

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
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	205	1	131	3	Y	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	248	1	259	3	Y	-0-					5
*02	T. A.		250	-0-	250	250	120	1	130	3	Y	-0-					5
*03	T. A.		191	-0-	191	441	88	1	103	3	Y	-0-					5
04	T. A.		459	-0-	459	900	188	1	271	3	Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					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
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	4	1	366	3	Y	-0-					8
*12	372	N	309	-0-	-63	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					8
*01	465	N	249	-0-	-216	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					8
*02	616	N	296	-0-	-320	-0-	296	3			Y	-0-					8
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					8
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	22	1	2019	3	Y	2					40
							2	9									
*12	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-					40
*01	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	100	1	2043	3	Y	2					42
							2	9									
*02	2380	X	2065	-0-	-315	-0-	2064	3	1	9	Y	1					43
*03	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1840	3	7	9	Y	6					49
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

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
*11	1350	N	957	-0-	-393	-0-	10	1	944	3	Y	3					42
							3	9									
*12	1364	N	971	-0-	-393	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					42
*01	1271	N	931	-0-	-340	-0-	43	1	886	3	Y	2					44
							2	9									
*02	1148	N	981	-0-	-167	-0-	980	3	1	9	Y	1					45
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	Y	5					50
*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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3378	-0-	378	378	2059	1	1316	3	Y	3					53
							3	9									
*12	3100	N	3389	-0-	289	667	2038	1	1350	3	Y	1					54
							1	9									
*01	3100	N	3203	-0-	103	770	1569	1	1632	3	Y	2					56
							2	9									
*02	2800	N	2753	-0-	-47	723	1316	1	1434	3	Y	3					59
							3	9									
*03	3100	N	2931	-0-	-169	554	1344	1	1587	3	Y	-0-					59
*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									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

*11	930	N	615	-0-	-315	-0-	7	1	608	3	Y	-0-					51
*12	837	N	637	-0-	-200	-0-	3	1	628	3	Y	5					56
							6	9									
*01	806	N	602	-0-	-204	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					56
*02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					56
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

*11	570	N	425	-0-	-145	-0-	5	1	419	3	Y	1					8
							1	9									
*12	558	N	406	-0-	-152	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					8
*01	620	N	339	-0-	-281	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					8
*02	700	N	290	-0-	-410	-0-	288	3	2	9	Y	2					10
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3					13
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					13
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					13

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	3	Y	-0-					9
*12	465	N	274	-0-	-191	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					9
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	-0-					9
*02	784	N	399	-0-	-385	-0-	399	3			Y	-0-					9
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					9
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					9
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					9

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

12	30597	X	22755	-0-	-7842	-0-	1374	1	21356	3	N	23	172	1			78
							25	9									
01	29915	X	25211	-0-	-4704	-0-	25132	3	79	9	N	72					150
02	26208	X	22666	-0-	-3542	-0-	22666	3			N	-0-					150
03	27745	X	24810	-0-	-2935	-0-	24777	3	33	9	N	30					180
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	1024	1	32001	3	N	31	172	1			120
							34	9									
*12	33335	X	33335	-0-	-0-	-0-	864	1	32417	3	N	49					169
							54	9									
*01	32565	X	32565	-0-	-0-	-0-	2202	1	30306	3	N	52					221
							57	9									
*02	28699	X	28699	-0-	-0-	-0-	28618	3	81	9	N	74	180	1			115
*03	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	31711	3	63	9	N	57					172
*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

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
*11	26880	X	23093	-0-	-3787	-0-	5768	1	16795	3	N	482	348	1			329
							530	9									
*12	26784	X	23041	-0-	-3743	-0-	4377	1	18190	3	N	431	526	1			234
							474	9									
*01	26071	X	23261	-0-	-2810	-0-	2493	1	20296	3	N	429	344	1			319
							472	9									
*02	23212	X	19706	-0-	-3506	-0-	3056	1	16266	3	N	349	531	1			137
							384	9									
*03	24769	X	19969	-0-	-4800	-0-	1848	1	17723	3	N	362	356	1			143
							398	9									
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									

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
*11	47850	X	39318	-0-	-8532	-0-	9894	1	28811	3	N	557	534	1			378
							613	9									
*12	47523	X	36205	-0-	-11318	-0-	6911	1	28722	3	N	520	690	1			208
							572	9									
*01	46097	X	36888	-0-	-9209	-0-	3966	1	32284	3	N	580	531	1			257
							638	9									
*02	40572	X	31591	-0-	-8981	-0-	4915	1	26155	3	N	474	529	1			202
							521	9									
*03	43214	X	30147	-0-	-13067	-0-	2804	1	26889	3	N	413	533	1			82
							454	9									
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									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					23
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1442	795	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		738	-0-	738	2180	736	2	2	9	Y	2					25
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2180					Y	NO RPT					25

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
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					26
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		768	-0-	768	1393	768	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		713	-0-	713	2106	711	2	2	9	Y	2					28
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2106					Y	NO RPT					28

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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					52
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		690	-0-	690	690	690	2			Y	-0-					52
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1538	848	2			Y	-0-					52
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2324	785	2	1	9	Y	1					53
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2324					Y	NO RPT					53

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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					39
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					39
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10		822	-0-	822	1490	822	2			Y	-0-					39
04	DLQ G-10		762	-0-	762	2252	761	2	1	9	Y	1					40
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2252					Y	NO RPT					40

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
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					73
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		914	-0-	914	1658	914	2			Y	-0-					73
04	DLQ G-10		848	-0-	848	2506	847	2	1	9	Y	1					74
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2506					Y	NO RPT					74

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
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					71
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					71
02	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-					71
03	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3253	1794	2			Y	-0-					71
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4914	1661	2			Y	-0-					71
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4914					Y	NO RPT					71

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2890	2	1	9	N	1	1	8			71
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					71
02	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	2919	2			N	-0-					71
03	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2			N	-0-					71
04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	2			N	-0-					71
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					71

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
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					60
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					60
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			N	-0-					60
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					60
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					60
05	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					60

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
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	292	2	30	9	N	27					108
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					108
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					111
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					111
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	N	3					41
							3	9									
01	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	126	1	979	2	N	2					43
							2	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	191	1	931	2	N	1					44
							1	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	954	2	N	2					46
							2	9									
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									

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	Y	4					7
							4	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
02	DLQ G-10		451	-0-	451	451	76	1	369	2	Y	5					9
							6	9									
03	DLQ G-10		508	-0-	508	959	53	1	455	2	Y	-0-	4	1			5
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					14
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	1			N	-0-					14
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					14
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					14
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					14
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

12	3100	N	2054	-0-	-1046	1052	181	1	1859	2	Y	13					26
							14	9									
01	3079	N	2027	-0-	-1052	-0-	232	1	1791	2	Y	4	14	1			16
							4	9									
02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	324	1	1585	2	Y	20					36
							22	9									
03	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4180	234	1	2014	2	Y	1	18	1			19
							1	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

12	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	183	1	1887	2	Y	13					27
							14	9									
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	237	1	1834	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
02	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	308	1	1505	2	Y	19					36
							21	9									
03	DLQ G-10		2157	-0-	2157	3991	224	1	1932	2	Y	1	18	1			19
							1	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

12	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	133	1	1377	2	Y	10					20
							11	9									
01	1581	X	1123	-0-	-458	-0-	128	1	993	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
02	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	174	1	852	2	Y	11					22
							12	9									
03	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2355	137	1	1179	2	Y	1	11	1			12
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		82	-0-	82	82	14	1	67	2	Y	1					2
							1	9									
03	DLQ G-10		90	-0-	90	172	9	1	81	2	Y	-0-	1	1			1
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	2	N	-0-					25
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	84	1	649	2	N	-0-					25
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	123	1	603	2	N	-0-					25
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	N	-0-					25
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	143	1	1470	2	N	-0-					23
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	181	1	1402	2	N	-0-					23
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	261	1	1281	2	N	-0-					23
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	164	1	1411	2	N	-0-					23
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	180	1	1859	2	N	-0-					52
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	241	1	1870	2	N	6					58
							7	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	342	1	1670	2	N	2					60
							2	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1491	2	N	3					63
							3	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	184	1	1895	2	N	-0-					42
01	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	223	1	1731	2	N	-0-					42
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	318	1	1560	2	N	-0-					42
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	115	1	1187	2	N	-0-					27
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	137	1	1061	2	N	-0-					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	185	1	905	2	N	-0-					27
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	110	1	949	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	677	2	N	-0-					30
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	86	1	664	2	N	-0-					30
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	131	1	643	2	N	-0-					30
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	N	-0-					30
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	N	-0-					25
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	597	2	N	-0-					25
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	N	-0-					25
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					25
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2247	N	1420	-0-	-827	-0-	124	1	1286	2	Y	9					19
							10	9									
01	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	144	1	1108	2	Y	3	11	1			11
							3	9									
02	DLQ G-10		1217	-0-	1217	1217	204	1	999	2	Y	13					24
							14	9									
03	DLQ G-10		1332	-0-	1332	2549	138	1	1193	2	Y	1	12	1			13
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2279	-0-	-821	6035	200	1	2062	2	Y	15					30
							17	9									
01	3100	N	2129	-0-	-971	5064	243	1	1882	2	Y	4	16	1			18
							4	9									
02	DLQ G-10		2069	-0-	2069	7133	347	1	1698	2	Y	22					40
							24	9									
03	DLQ G-10		2279	-0-	2279	9412	237	1	2040	2	Y	2	20	1	1	8	21
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	1	4	9	N	4					94
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	669	1	24	9	N	22	89	1			27
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					27
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					27
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					27
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					68
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	1			N	-0-					68
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					68
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					68
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					68
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

12	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	290	1	2994	2	N	-0-					27
01	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	398	1	3089	2	N	-0-					27
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	619	1	3026	2	N	-0-					27
03	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	356	1	3067	2	N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	305	1	3147	2	N	-0-					27
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	384	1	2980	2	N	-0-					27
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	572	1	2796	2	N	-0-					27
03	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	341	1	2944	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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									

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
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					32
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	1			N	-0-					32
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					32
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					32
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					32
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	293	1	3021	2	N	-0-					58
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	380	1	2937	2	N	-0-					58
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	584	1	2860	2	N	-0-					58
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	408	1	3519	2	N	-0-					58
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									

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
12	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	277	1	2861	2	N	-0-					94
01	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	358	1	2771	2	N	10	2	8			102
							11	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	505	1	2471	2	N	5					107
							6	9									
03	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	290	1	2502	2	N	22	102	1			27
							24	9									
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									

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
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	201	1	2066	2	N	-0-					27
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1972	2	N	-0-					27
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	358	1	1750	2	N	-0-					27
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	240	1	2065	2	N	-0-					27
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	248	1	2554	2	N	-0-					32
01	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	313	1	2427	2	N	-0-					32
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	388	1	1898	2	N	-0-					32
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	202	1	1734	2	N	-0-					32
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									

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
12	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	358	1	3690	2	N	-0-					27
01	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	444	1	3440	2	N	-0-					27
02	3780	X	3410	-0-	-370	-0-	579	1	2828	2	N	3					30
							3	9									
03	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	397	1	3423	2	N	3					33
							3	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	205	1	2109	2	N	-0-					33
01	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	254	1	1964	2	N	-0-					33
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	338	1	1656	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	248	1	2130	2	N	-0-					33
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	192	1	1973	2	N	-0-					42
01	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	256	1	1982	2	N	-0-					42
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	359	1	1755	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	258	1	2231	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	291	1	2993	2	N	-0-					57
01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	361	1	2802	2	N	-0-					57
02	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	464	1	2273	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	370	1	3196	2	N	1	1	8			57
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	1	3	9	N	3					73
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	1	6	9	N	5					78
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					78
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	1	4	9	N	4					82
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	195	1	2004	2	N	-0-					65
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	240	1	1860	2	N	-0-					65
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	357	1	1744	2	N	-0-					65
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	1833	2	N	2	2	8			65
							2	9									
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2047	-0-	-340	-0-	181	1	1866	2	N	-0-					28
01	2232	X	1938	-0-	-294	-0-	221	1	1713	2	N	4					32
							4	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	349	1	1704	2	N	2	1	8			33
							2	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	209	1	1804	2	N	5	1	8			37
							6	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	202	1	2081	2	N	-0-					37
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	235	1	1821	2	N	-0-					37
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1764	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	260	1	2238	2	N	-0-					37
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	98	1	1011	2	N	-0-					27
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	131	1	1014	2	N	-0-					27
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	163	1	795	2	N	-0-					27
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	N	-0-					27
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1054	1	41	9	N	37	75	1			27
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	1			N	-0-					27
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					27
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					27
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					27
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					40
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	789	1	2	9	N	2					42
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	1	1	9	N	1					43
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	1	4	9	N	4					47
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	1	4	9	N	4					37
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	444	1	3	9	N	3					40
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	1	2	9	N	2					42
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	1	3	9	N	3					45
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					32
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	1	7	9	N	6					38
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	1	6	9	N	5					43
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	1	6	9	N	5					48
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	1	3	9	N	3					50
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	1	3	9	N	3					53
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	1	4	9	N	4					57
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2316	1	3	9	N	3					60
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	334	1	3444	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	444	1	3435	2	N	-0-					109
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	659	1	3224	2	N	-0-					109
03	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	388	1	3339	2	N	1	1	8			109
							1	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	286	1	2954	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	382	1	2957	2	N	3					30
							3	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	565	1	2762	2	N	-0-					30
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	329	1	2831	2	N	3	1	8			32
							3	9									
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									

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
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	N	-0-					80
01	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	277	1	2145	2	N	-0-					80
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	434	1	2124	2	N	2					82
							2	9									
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	301	1	2598	2	N	1	1	8			82
							1	9									
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									

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
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	N	-0-					60
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	174	1	1350	2	N	-0-					60
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	265	1	1296	2	N	-0-					60
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	N	-0-					60
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									

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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					47
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	N	-0-					47
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					47
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					47
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

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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					30
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	193	1	1493	2	N	2	2	8			30
							2	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	256	1	1254	2	N	-0-					30
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	176	1	1512	2	N	2	2	8			30
							2	9									
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									

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
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	2	N	-0-					27
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	239	1	1850	2	N	-0-					27
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	367	1	1798	2	N	-0-					27
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	215	1	1850	2	N	-0-					27
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									

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
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-					27
01	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	311	1	2408	2	N	-0-					27
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	417	1	2038	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	314	1	2709	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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

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
12	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	230	1	2370	2	N	-0-					55
01	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	294	1	2278	2	N	-0-					55
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	393	1	1923	2	N	-0-					55
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	267	1	2296	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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									

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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	1	3	9	N	3					35
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	365	1	3	9	N	3					38
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	1	2	9	N	2					40
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	1	3	9	N	3					43
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

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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					87
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					87
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					87
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					87
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					87
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	4			N	-0-					72
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					72
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	4			N	-0-					72
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					72
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					72
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	4			N	-0-					72

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					23
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					23
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					23
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					23
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					55
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					55
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					55
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					55
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					317
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					317
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					317
05	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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	442	2	43	9	Y	39	44	1			27
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	2	14	9	Y	13					40
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	341	2	168	9	Y	153	183	1			10
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					140
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					140
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	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
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					70
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					70
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					70
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					70
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					70
05	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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					55
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					55
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					55
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					55
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1736	2	43	9	Y	39	44	1			27
01	2108	X	1659	-0-	-449	-0-	1645	2	14	9	Y	13					40
02	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	1869	2			Y	-0-					40
03	2325	X	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			Y	-0-					40
04	1950	X	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			Y	-0-					40
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
12	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2837	2	43	9	Y	39	44	1			27
01	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	2833	2	14	9	Y	13					40
02	3500	X	2169	-0-	-1331	-0-	2169	2			Y	-0-					40
03	3472	X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			Y	-0-					40
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					40
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					55
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					55
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					55
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					55
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	1984	X	1261	-0-	-723	-0-	1261	2			Y	-0-					46
01	1984	X	1367	-0-	-617	-0-	1367	2			Y	-0-					46
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					46
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					46
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					46
05	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
12	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			Y	-0-					23
01	1953	X	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			Y	-0-					23
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					23
03	1922	X	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			Y	-0-					23
04	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			Y	-0-					23
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					55
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					55
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					55
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					55
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	2	43	9	Y	39	44	1			27
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	2	14	9	Y	13					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	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
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	Y	8	7	1			9
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8	14	1			3
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1868	2	10	9	Y	9	7	1			5
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

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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	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
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13	9	Y	12	8	1			10
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	2	11	9	Y	10	9	1			11
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	9	17	1			3
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	11	8	1			6
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	1			2
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	941	2	2	9	N	2	2	1			2
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1113	2	3	9	N	3	4	1			1
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	1			1
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

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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

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
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	177	-0-	-381	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	303	-0-	-285	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	341	-0-	-279	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	2					4
							2	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	2					6
							2	9									
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	45	1	960	2	Y	4					10
							4	9									
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1	9	Y	1	9	1			2
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									

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
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	Y	8					16
							9	9									
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	114	1	2616	2	Y	8					24
							9	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	108	1	2312	2	Y	15					39
							17	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2724	2	4	9	Y	4	34	1			9
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									

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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	5					8
							6	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1605	2	Y	3					11
							3	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1657	2	Y	4					11
							4	9									
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									

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. 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
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	Y	2					4
							2	9									
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	69	1	1308	2	Y	2					6
							2	9									
02	1344	N	1216	-0-	-128	-0-	68	1	1146	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	73	1	1258	2	Y	1					5
							1	9									
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									

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. 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
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	Y	38					68
							42	9									
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	143	1	2707	2	Y	30					98
							33	9									
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	136	1	2308	2	Y	33	65	1			66
							36	9									
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	157	1	2705	2	Y	33					99
							36	9									
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									

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. 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
12	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5290	2	13	9	Y	12	11	1			10
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5835	2	15	9	Y	14	10	1			14
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5438	2	15	9	Y	14	23	1			5
03	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	5399	2	14	9	Y	13	11	1			7
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

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. 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	Y	10					10
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									

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. 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
12	1333	N	986	-0-	-347	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	39	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	2	Y	12					23
							13	9									
01	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	104	1	2397	2	Y	11					34
							12	9									
02	2436	N	1693	-0-	-743	-0-	75	1	1601	2	Y	15					49
							17	9									
03	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2438	2	9	9	Y	8	44	1			13
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									

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
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	100	1	1891	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1636	-0-	-184	-0-	91	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	103	1	1772	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	2					4
							2	9									
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	Y	2					6
							2	9									
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	118	1	1996	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	128	1	2196	2	Y	2					6
							2	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	Y	4					8
							4	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	4					12
							4	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	8					20
							9	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2	17	1			5
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									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1248	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1267	2	9	9	Y	8	6	1			8
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	Y	9	14	1			3
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	2	10	9	Y	9	7	1			5
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

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1418	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

12	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	91	1	2108	2	Y	3					6
							3	9									
01	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	87	1	1997	2	Y	3					9
							3	9									
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	83	1	1766	2	Y	6					15
							7	9									
03	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2122	2	2	9	Y	2	13	1			4
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

12	930	N	859	-0-	-71	-0-	848	2	11	9	Y	10	7	1			9
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	Y	14	8	1			15
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	Y	14	24	1			5
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			6
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1926	2	21	9	Y	19	15	1			16
01	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	1457	2	17	9	Y	15	15	1			16
02	1764	N	1739	-0-	-25	-0-	1720	2	19	9	Y	17	27	1			6
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2012	2	24	9	Y	22	16	1			12
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1253	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	Y	3					5
							3	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	2	Y	2					7
							2	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1892	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	121	1	2078	2	Y	2					7
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1867	2	34	9	Y	31	25	1			26
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	Y	31	25	1			32
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	2	34	9	Y	31	52	1			11
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1648	2	32	9	Y	29	24	1			16
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

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
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1557	2	12	9	Y	11	8	1			9
01	1860	X	1422	-0-	-438	-0-	1412	2	10	9	Y	9	8	1			10
02	1400	X	1112	-0-	-288	-0-	1103	2	9	9	Y	8	15	1			3
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	Y	14	9	1			8
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	97	1	1689	2	Y	2					3
							2	9									
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	87	1	1637	2	Y	1					4
							1	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1507	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1668	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2903	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3068	2	9	9	Y	8	6	1			8
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2639	2	9	9	Y	8	13	1			3
03	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	2876	2	8	9	Y	7	6	1			4
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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

12	403	N	399	-0-	-4	-0-	21 8	1 9	370	2	Y	7					13
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	13 3	1 9	249	2	Y	3					16
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	10 4	1 9	162	2	Y	4	11	1			9
03	403	N	183	-0-	-220	-0-	10 3	1 9	170	2	Y	3					12
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	7 3	1 9	124	2	Y	3	8	1			7
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	277	2	Y	4	6	1			5

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67 11	1 9	1557	2	Y	10					19
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	1379	2	Y	8					27
02	1596	N	1356	-0-	-240	-0-	60 19	1 9	1277	2	Y	17					44
03	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1527	2	7	9	Y	6	39	1			11
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	Y	7					18
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	1592	2	Y	12					30

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

12	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	70 6	1 9	1218	2	Y	5					10
01	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	79 6	1 9	1490	2	Y	5					15
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	1820	2	Y	8	10	1			13
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	131 9	1 9	2253	2	Y	8					21
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114 11	1 9	2063	2	Y	10	14	1			17
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	115 7	1 9	2006	2	Y	6	15	1			8

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	126	1	2206	2	Y	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	114	1	1963	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1447	2	10	9	Y	9	7	1			7
01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1441	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	1372	N	1330	-0-	-42	-0-	1321	2	9	9	Y	8	13	1			3
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1428	2	10	9	Y	9	7	1			5
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

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1488	N	499	-0-	-989	-0-	490	2	9	9	Y	8	10	1			7
01	1116	N	444	-0-	-672	-0-	435	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	728	N	344	-0-	-384	-0-	337	2	7	9	Y	6	12	1			2
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17	10	1			9
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2158	-0-	-818	-0-	116 9	1 9	2033	2	Y	8					16
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	117 9	1 9	2209	2	Y	8					24
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	131 10	1 9	2226	2	Y	9	16	1			17
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	122 9	1 9	2092	2	Y	8					25
04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	97 10	1 9	1742	2	Y	9	17	1			17
05	2635	N	2106	-0-	-529	-0-	114 7	1 9	1985	2	Y	6	15	1			8

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. 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
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	71	1	1241	2	Y	4					8
							4	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	78	1	1480	2	Y	5					13
							6	9									
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	70	1	1180	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	Y	4					13
							4	9									
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									

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. 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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	2	Y	32					59
							35	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	Y	25					84
							28	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	2	Y	26	56	1			54
							29	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1712	2	Y	26					80
							29	9									
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									

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. 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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. 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
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	176	1	3083	2	Y	-0-					-0-
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	171	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2554	-0-	-134	-0-	142	1	2412	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	162	1	2792	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2636	2	29	9	Y	26	20	1			22
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2478	2	28	9	Y	25	21	1			26
02	2324	N	1825	-0-	-499	-0-	1803	2	22	9	Y	20	39	1			7
03	2666	N	1834	-0-	-832	-0-	1812	2	22	9	Y	20	16	1			11
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

12	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	2819	2	3	9	N	3	2	1			2
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2552	2	3	9	N	3	4	1			1
03	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	1			1
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	5					10
							6	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	6					16
							7	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	11					27
							12	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	24	1			6
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

12	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2744	2	46	9	N	42	34	1			36
01	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2682	2	46	9	N	42	34	1			44
02	2716	X	2417	-0-	-299	-0-	2373	2	44	9	N	40	70	1			14
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2790	2	51	9	N	46	35	1			25
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

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
12	9176	X	8695	-0-	-481	-0-	8689	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	8525	X	8474	-0-	-51	-0-	8468	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	8148	X	7773	-0-	-375	-0-	7767	2	6	9	Y	5	9	1			2
03	9021	X	8481	-0-	-540	-0-	8475	2	6	9	Y	5	4	1			3
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

12	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9115	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8850	-0-	-605	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	7993	-0-	-547	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8879	-0-	-390	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8799	-0-	-171	-0-	8799	2			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2867	2	7	9	N	6	5	1			5
01	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2900	2	8	9	N	7	5	1			7
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2579	2	7	9	N	6	11	1			2
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	N	7	5	1			4
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	74	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	62	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3347	72	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1724	-0-	1724	5071	62	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5071					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	132	1	3216	2	Y	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	127	1	3101	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	118	1	2988	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3485	-0-	3485	6591	137	1	3348	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2830	-0-	2830	9421	110	1	2720	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9421					Y	NO RPT					-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
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	78	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	79	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2009	-0-	2009	3925	79	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	6118	80	1	2113	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6118					Y	NO RPT					-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
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	67	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	63	1	2232	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3923	64	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3923					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3923					Y	NO RPT					-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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	64	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	65	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3284	64	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	4775	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4775					Y	NO RPT					-0-

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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		507	-0-	507	507	20	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		533	-0-	533	1040	21	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	1776	N	736	-0-	-1040	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	746	-0-	-277	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					40
01	1085	N	442	-0-	-643	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					40
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	-0-					40
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	62	1	646	2	Y	-0-					40
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	62	1	4702	2	N	-0-					63
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	62	1	4536	2	N	21					84
							23	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	56	1	3684	2	N	-0-					84
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	62	1	3761	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	2	N	-0-					179
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	62	1	1363	2	N	-0-					179
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					179
03	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	62	1	1158	2	N	-0-					179
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

12	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	62	1	967	2	N	-0-					42
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	62	1	1188	2	N	-0-					42
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	56	1	1011	2	N	-0-					42
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	58	1	873	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

12	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	62	1	1339	2	N	-0-					27
01	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					27
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	N	-0-					27
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	62	1	1287	2	N	-0-					27
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

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

12	1395	N	932	-0-	-463	-0-	62	1	870	2	N	-0-					110
01	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	60	1	980	2	N	-0-					110
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					110
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-					110
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	761	-0-	-293	-0-	62	1	699	2	N	-0-					27
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	62	1	987	2	N	-0-					27
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					27
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-					27
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

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
12	1023	N	737	-0-	-286	-0-	46	1	691	2	N	-0-					115
01	1085	N	743	-0-	-342	-0-	48	1	695	2	N	-0-					115
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	-0-					115
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-					115
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

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
12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	62	1	3030	2	N	-0-					82
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	2	N	-0-					82
02	2800	N	3136	-0-	336	336	56	1	3080	2	N	-0-					82
03	2751	N	2415	-0-	-336	-0-	62	1	2353	2	N	-0-					82
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

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
12	961	N	607	-0-	-354	-0-	30	1	577	2	N	-0-					78
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					78
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					78
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	-0-					78
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

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
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					108
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1128	2	N	-0-					108
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	N	-0-					108
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	-0-					108
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

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
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	2	N	-0-					104
01	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					104
02	1484	N	1175	-0-	-309	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					104
03	2108	N	1051	-0-	-1057	-0-	54	1	997	2	N	-0-					104
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

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
12	1054	N	516	-0-	-538	-0-	28	1	488	2	N	-0-					35
01	713	N	85	-0-	-628	-0-	6	1	79	2	N	-0-					35
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					35
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-					35
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3235	-0-	135	135	62	1	3173	2	N	-0-					35
01	3059	N	2924	-0-	-135	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					35
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	56	1	2672	2	N	-0-					35
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	62	1	2955	2	N	-0-					35
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	62	1	952	2	N	-0-					72
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-					72
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	56	1	745	2	N	-0-					72
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					72
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

12	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					97
01	930	N	322	-0-	-608	-0-	10	1	290	2	N	20					117
							22	9									
02	1428	N	1174	-0-	-254	-0-	48	1	1126	2	N	-0-					117
03	1302	N	823	-0-	-479	-0-	14	1	809	2	N	-0-					117
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					75
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					75
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					75
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					75
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

12	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	62	1	1390	2	N	-0-					47
01	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					47
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	56	1	1289	2	N	-0-					47
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1698	2	N	-0-					47
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	34	1	1662	2	N	19					46
							21	9									
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	28	1	629	2	N	-0-					46
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	1					47
							1	9									
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

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
02	224	N	62	-0-	-162	-0-	6	1	56	2	N	-0-					147
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					147
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

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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					27
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	62	1	3140	2	N	-0-					27
02	2240	X	1027	-0-	-1213	-0-	30	1	997	2	N	-0-					27
03	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	62	1	2301	2	N	-0-					27
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

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
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	N	-0-					22
01	1116	N	831	-0-	-285	-0-	62	1	769	2	N	-0-					22
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	56	1	717	2	N	-0-					22
03	1457	N	809	-0-	-648	-0-	62	1	747	2	N	-0-					22
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

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
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	-0-					27
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	N	-0-					27
02	980	N	620	-0-	-360	-0-	56	1	564	2	N	-0-					27
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					27
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

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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-					29
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	N	14					43
							15	9									
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	56	1	990	2	N	-0-					43
03	1271	N	809	-0-	-462	-0-	62	1	747	2	N	-0-					43
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	62	1	2220	2	N	-0-					22
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					22
02	1876	N	1808	-0-	-68	-0-	56	1	1752	2	N	-0-					22
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	N	-0-					22
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	N	-0-					174
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					174
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	708	2	N	-0-					174
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	-0-					174
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	62	1	2336	2	N	-0-					97
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	N	-0-					97
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					97
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					97
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1725	2	N	-0-					27
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	62	1	1177	2	N	-0-					27
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-					27
03	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					27
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

12	930	N	597	-0-	-333	-0-	36	1	561	2	N	-0-					19
01	1395	N	974	-0-	-421	-0-	44	1	930	2	N	-0-					19
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-					19
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	N	-0-					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	475	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					108
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	396	3	Y	5					113
							6	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	277	3	Y	27					140
							30	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	839	3	Y	12					152
							13	9									
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

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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	404	3	Y	73					73
							80	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	Y	-0-					73
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					73
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	63	1	395	3	Y	-0-					73
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

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
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	666	3	Y	-0-					25
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-					25
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	122	1	751	3	Y	-0-					25
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	1092	3	Y	-0-					25
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

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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	471	2	N	-0-					-0-
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	2	N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	95	1	382	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	273	2	N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	64	1	265	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	427	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	42	1	275	3	Y	-0-					21
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	52	1	280	3	Y	-0-					21
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					21
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					21
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	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

12	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	73	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

12	682	N	681	-0-	-1	-0-	114	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	595	-0-	-118	-0-	112	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	77	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	339	-0-	-343	-0-	59	1	280	3	Y	-0-					-0-
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-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

12	558	N	481	-0-	-77	-0-	67	1	414	3	Y	-0-					68
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					68
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	Y	-0-					68
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	158	1	870	3	Y	-0-					68
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

12	930	N	929	-0-	-1	-0-	114	1	815	3	Y	-0-					66
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	142	1	834	3	Y	-0-					66
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-					66
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	119	1	726	3	Y	-0-					66
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

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	122	1	763	3	Y	-0-					165
01	558	N	246	-0-	-312	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					165
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					165
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	196	1	1078	3	Y	-0-					165
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					87
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					87
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					87
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-					87
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

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
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	75	1	466	3	Y	-0-					88
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					88
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	526	-0-	-187	-0-	88	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	137	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	108	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	73	1	343	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	112	1	826	3	Y	-0-					207
01	837	N	483	-0-	-354	-0-	69	1	414	3	Y	-0-					207
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	61	1	376	3	Y	-0-					207
03	775	N	457	-0-	-318	-0-	58	1	399	3	Y	-0-					207
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

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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					62
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1					63
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					64
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					65
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					10
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	362	2	107	9	N	97	97	1			10
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					10
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					10
05	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
12	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	2			Y	-0-					5
01	1426	X	1149	-0-	-277	-0-	1072	2	77	9	Y	70	74	1			1
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					1
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					1
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1

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
12	775	X	415	-0-	-360	-0-	415	2			Y	-0-					18
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					18
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	2			Y	-0-					18
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					18
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					18
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	304	-0-	-285	-0-	304	2			Y	-0-					10
01	589	X	411	-0-	-178	-0-	411	2			Y	-0-					10
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	2			Y	-0-					10
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					10
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					10
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	64	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	55	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

12	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	114	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	103	1	1699	2	Y	1					1
							1	9									
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	113	1	1875	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	84	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	92	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	85	1	1423	2	Y	-0-					-0-
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-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	N	2954	-0-	-84	-0-	159	1	2793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	160	1	2670	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2772	X	2562	-0-	-210	-0-	147	1	2414	2	Y	1					1
							1	9									
03	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	164	1	2737	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	122	1	2143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	134	1	2232	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2212	N	2130	-0-	-82	-0-	122	1	2006	2	Y	2					2
							2	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	122	1	2038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2094	-0-	-314	-0-	120	1	1971	2	Y	3					3
							3	9									
03	2573	N	2169	-0-	-404	-0-	123	1	2045	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2880	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	168	1	2812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2381	-0-	-335	-0-	136	1	2244	2	Y	1					1
							1	9									
03	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	152	1	2525	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	61	1	1071	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1767	N	557	-0-	-1210	-0-	31	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1316	N	582	-0-	-734	-0-	33	1	548	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	716	-0-	-431	-0-	40	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	141	1	331	2	Y	-0-					58
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	148	1	299	2	Y	-0-					58
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	114	1	213	2	Y	-0-					58
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	130	1	240	2	Y	-0-					58
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	93	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1178	N	788	-0-	-390	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1106	-0-	-42	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	77	1	222	2	Y	9					9
							10	9									
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	80	1	199	2	Y	1					10
							1	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	2	Y	-0-					10
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	88	1	207	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	70	1	219	2	Y	-0-					10
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	36	1	224	2	Y	-0-					10

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3193	X	1447	-0-	-1746	-0-	81	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	1646	-0-	-1322	-0-	94	1	1550	2	Y	2					2
							2	9									
03	3286	X	1197	-0-	-2089	-0-	68	1	1128	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	899	N	885	-0-	-14	-0-	48	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	851	-0-	-110	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	823	-0-	-76	-0-	47	1	776	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	93	1	1631	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	87	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	94	1	1569	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

12	1116	N	858	-0-	-258	-0-	46	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	637	-0-	-479	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	137	1	2417	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	2					2
							2	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2504	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	1					1
							1	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	127	1	2235	2	Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	124	1	2035	2	Y	1					1
							1	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1484	N	1400	-0-	-84	-0-	80	1	1319	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2342	-0-	-479	-0-	126	1	2216	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2542	N	1457	-0-	-1085	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	98	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2277	-0-	-467	-0-	131	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	184	1	3049	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
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									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	122	1	2144	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	N	2052	-0-	-76	-0-	118	1	1933	2	Y	1					1
							1	9									
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	124	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	18	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	616	N	463	-0-	-153	-0-	26	1	431	2	Y	5					5
							6	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
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									

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
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	57	1	942	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	2	Y	-0-					27
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					27
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	49	1	809	2	Y	-0-					27
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-	27	1			-0-
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-

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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	39	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	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
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	82	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	93	1	1541	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	126	1	2222	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	130	1	2181	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2548	X	1987	-0-	-561	-0-	114	1	1871	2	Y	2					2
							2	9									
03	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	129	1	2151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	959	-0-	-343	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	954	-0-	-362	-0-	55	1	898	2	Y	1					1
							1	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	2					2
							2	9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

12	279	N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1240	2	Y	4					4
							4	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	211	-0-	-440	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	203	1	3583	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	194	1	3244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3192	X	3082	-0-	-110	-0-	177	1	2903	2	Y	2					2
							2	9									
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	211	1	3508	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	52	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					32
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1589	2	Y	1					33
							1	9									
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	88	1	1448	2	Y	2					35
							2	9									
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	95	1	1579	2	Y	4	36	1			3
							4	9									
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

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	401	1	2915	2	Y	-0-					4
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	413	1	2953	2	Y	-0-					4
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	477	1	3298	2	Y	1					5
							1	9									
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	584	1	3979	2	Y	-0-					5
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	50	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					-0-
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	73	1	1293	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1922	N	1242	-0-	-680	-0-	70	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	68	1	1110	2	Y	2					2
							2	9									
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	65	1	1082	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	122	1	2038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2044	N	1958	-0-	-86	-0-	112	1	1845	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	123	1	2049	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

12	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	88	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	80	1	1324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	84	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	85	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	57	1	949	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	142	1	1760	2	Y	1					21
							1	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	Y	7	25	1			3
							8	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1525	2	Y	-0-					3
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	Y	2					5
							2	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	64	1	1048	2	Y	3					3
							3	9									
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	69	1	1152	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1 9	4924	2	Y	1	1	1			4
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	695	1	4991	2	Y	-0-					4
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	606	1	4225	2	Y	-0-					4
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	632	1 9	4324	2	Y	1	1	1			4
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

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	186	1 9	3281	2	Y	1	2	1			1
01	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	181	1 9	3024	2	Y	1	1	1			1
02	3192	X	2778	-0-	-414	-0-	159	1 9	2617	2	Y	2					3
03	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	178	1	2965	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	194	1	3178	2	Y	-0-					-0-
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	203	1 9	3275	2	Y	1	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	79	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	75	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	82	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1 9	971	2	Y	1					1
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1059	2	Y	2					3

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1782	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	100	1	1666	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	84	1	1387	2	Y	2					2
							2	9									
03	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	93	1	1551	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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-

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
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	220	1	2715	2	Y	1					33
							1	9									
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	226	1	2753	2	Y	7	37	1			3
							8	9									
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2411	2	Y	-0-					3
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	221	1	2666	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2303	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2126	-0-	-198	-0-	122	1	2003	2	Y	1					1
							1	9									
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2617	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	101	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1482	2	Y	1					1
							1	9									
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	3100	N	3126	-0-	26	141	168	1 9	2957	2	Y	1	2	1			1
01	3050	N	2909	-0-	-141	-0-	164	1	2745	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2744	X	2628	-0-	-116	-0-	151	1 9	2475	2	Y	2					2
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	174	1 9	2889	2	Y	2	2	1			2
04	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	148	1 9	2429	2	Y	1	2	1			1
05	3038	X	2478	-0-	-560	-0-	144	1 9	2333	2	Y	1	1	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	64	1 9	1129	2	Y	1	2	1			1
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	69	1	1153	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	58	1 9	952	2	Y	2					2
03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	66	1 9	1101	2	Y	2	2	1			2
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1124	2	Y	1	2	1			1
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1 9	3142	2	Y	1	1	1			-0-
02	3332	X	2950	-0-	-382	-0-	169	1	2781	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3239	-0-	-450	-0-	183	1 9	3050	2	Y	5	1	1			4
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 9	2101	2	Y	2	2	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1 9	3819	2	Y	3	4	1			1
01	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	142	1 9	2385	2	Y	1	2	1			-0-
02	3556	X	1854	-0-	-1702	-0-	106	1 9	1746	2	Y	2					2
03	3937	X	2783	-0-	-1154	-0-	158	1 9	2623	2	Y	2	3	1			1
04	3810	X	2557	-0-	-1253	-0-	147	1 9	2409	2	Y	1	1	1			1
05	3937	X	2619	-0-	-1318	-0-	153	1 9	2464	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	89	1	1571	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	84	1	1380	2	Y	1					1
							1	9									
03	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	72	1	1197	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	97	1	1591	2	Y	1					1
							1	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
12	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-					32
01	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	158	1	2648	2	Y	1					33
							1	9									
02	2940	X	2522	-0-	-418	-0-	145	1	2375	2	Y	2					35
							2	9									
03	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	150	1	2499	2	Y	3	36	1			2
							3	9									
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

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
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	2474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	69	1	1168	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	157	1	2763	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	144	1	2406	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2856	X	2310	-0-	-546	-0-	132	1	2175	2	Y	3					3
							3	9									
03	3162	X	2119	-0-	-1043	-0-	120	1	1996	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	66	1	1156	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	67	1	1115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	59	1	967	2	Y	1					1
							1	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

12	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	66	1	1164	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	858	-0-	-537	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	443	-0-	-929	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	728	-0-	-512	-0-	41	1	686	2	Y	1					1
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

12	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	116	1	2038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	114	1	1905	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2156	N	1875	-0-	-281	-0-	107	1	1767	2	Y	1					1
							1	9									
03	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	116	1	1932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2289	2	Y	2	3	1			1
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	127	1 1 9	2127	2	Y	1	2	1			-0-
02	2184	N	2094	-0-	-90	-0-	120	1 3 9	1971	2	Y	3					3
03	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	132	1 1 9	2201	2	Y	1	3	1			1
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2165	2	Y	1	1	1			1
05	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	132	1 2 9	2137	2	Y	2	2	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	129	1	2282	2	Y	-0-					25
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2440	2	Y	1					26
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	129	1 2 9	2119	2	Y	2					28
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2317	2	Y	3	29	1			2
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

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
12	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	125	1 2 9	2203	2	Y	2	8	1			1
01	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	129	1 1 9	2152	2	Y	1	1	1			1
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	116	1 2 9	1907	2	Y	2					3
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	2215	2	Y	1	3	1			1
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	127	1 1 9	2075	2	Y	1	1	1			1
05	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	125	1 1 9	2018	2	Y	1	1	1			1

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
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	66	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	62	1 1 9	1024	2	Y	1					1
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	68	1 1 9	1131	2	Y	1	2	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	2	Y	1					1
							1	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	271	1	1968	2	Y	-0-					11
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	295	1	2109	2	Y	-0-					11
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	2	Y	-0-					11
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	305	1	2081	2	Y	-0-					11
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	410	1	2980	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	385	1	2750	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1795	2	Y	1					9
							1	9									
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	-0-	1	1			8
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

12	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	127	1	2245	2	Y	-0-					22
01	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	161	1	2702	2	Y	-0-					22
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2036	2	Y	-0-					22
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	Y	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2618	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	322	-0-	-1890	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	128	1	2130	2	Y	2					2
							2	9									
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-

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
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	181	1	3028	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2212	X	1641	-0-	-571	-0-	94	1	1545	2	Y	2					2
							2	9									
03	2449	X	2299	-0-	-150	-0-	130	1	2169	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
12	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	166	1	2918	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3689	X	2726	-0-	-963	-0-	154	1	2572	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3136	X	2472	-0-	-664	-0-	142	1	2329	2	Y	1					1
							1	9									
03	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	158	1	2624	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	68	1	1196	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	71	1	1198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	46	1	757	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	726	-0-	-545	-0-	41	1	685	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1133	-0-	-351	-0-	65	1	1067	2	Y	1					1
							1	9									
03	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	67	1	1122	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	142	1	2510	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	132	1	2162	2	Y	2					3
							2	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	147	1	2443	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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									

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
12	2511	N	2077	-0-	-434	-0-	112	1	1963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	125	1	2089	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2072	N	1722	-0-	-350	-0-	98	1	1623	2	Y	1					1
							1	9									
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	102	1	1700	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	100	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	98	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	118	1	2088	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	98	1	1651	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2016	N	1547	-0-	-469	-0-	88	1	1458	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	120	1	1999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2340	-0-	-357	-0-	125	1	2214	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	125	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2464	N	1948	-0-	-516	-0-	111	1	1833	2	Y	4					4
							4	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	174	1	3075	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3348	X	2521	-0-	-827	-0-	142	1	2378	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3080	X	2311	-0-	-769	-0-	132	1	2178	2	Y	1					1
							1	9									
03	3410	X	2578	-0-	-832	-0-	146	1	2431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1645	-0-	-1114	-0-	88	1	1557	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2604	N	1856	-0-	-748	-0-	104	1	1751	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	N	2042	-0-	-450	-0-	118	1	1923	2	Y	1					1
							1	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	151	1	2531	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	133	1	2187	2	Y	6					11
							7	9									
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	Y	-0-	2	1			9
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1841	-0-	-298	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	116	1	1940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	90	1	1594	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	94	1	1571	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	89	1	1453	2	Y	3					3
							3	9									
03	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	92	1	1538	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	32	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	103	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1159	-0-	-689	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1276	-0-	-708	-0-	72	1	1203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2759	N	2652	-0-	-107	-0-	142	1	2507	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	147	1	2464	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2576	X	2273	-0-	-303	-0-	130	1	2140	2	Y	3					4
							3	9									
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1960	N	1651	-0-	-309	-0-	95	1	1555	2	Y	1					1
							1	9									
03	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	128	1	2264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2044	N	1746	-0-	-298	-0-	100	1	1645	2	Y	1					1
							1	9									
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	125	1	2083	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

12	775	N	525	-0-	-250	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	Y	-0-					-0-
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-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	Y	-0-					23
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	Y	6	27	1			2
							7	9									
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					2
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	71	1	861	2	Y	2					4
							2	9									
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									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	64	1	1125	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	122	1	2054	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	48	1	789	2	Y	5					7
							6	9									
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-	7	1			-0-
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	145	1	2560	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	2632	X	2425	-0-	-207	-0-	138	1	2277	2	Y	9					11
							10	9									
03	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	142	1	2369	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	386	-0-	-538	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	716	-0-	-214	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

12	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	97	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1370	-0-	-338	-0-	79	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	651	1	1549	2	Y	30					42
							33	9									
01	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	641	1	1364	2	Y	2					44
							2	9									
02	1876	N	1793	-0-	-83	-0-	596	1	1197	2	Y	-0-					44
03	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	650	1	1236	2	Y	-0-					44
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	92	1	1134	2	Y	1					22
							1	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	2	Y	7	26	1			3
							8	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	84	1	1017	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	90	1	1087	2	Y	2					5
							2	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	122	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	1147	N	711	-0-	-436	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	Y	-0-					-0-
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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

12	775	N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

12	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	83	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	3					3
							3	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
02	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

12	496	N	127	-0-	-369	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	104	1	1743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1848	N	1739	-0-	-109	-0-	100	1	1638	2	Y	1					1
							1	9									
03	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	109	1	1818	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	1769	-0-	-387	-0-	101	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1191	-0-	-1196	-0-	68	1	1122	2	Y	1					1
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	2	Y	2					2
							2	9									
03	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	124	1	2060	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	158	1 9	2791	2	Y	1	2	1			-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	163	1 9	2726	2	Y	1	1	1			-0-
02	2744	X	2496	-0-	-248	-0-	143	2 9	2351	2	Y	2					2
03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	160	1 9	2667	2	Y	1	2	1			1
04	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	132	1 9	2154	2	Y	1	1	1			1
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1			-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
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	Y	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1514	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	143	2 9	2523	2	Y	2	3	1			1
01	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	126	2 9	2068	2	Y	2					2
03	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	120	2 9	2002	2	Y	2	2	1			2
04	2580	X	2157	-0-	-423	-0-	124	1 9	2032	2	Y	1	2	1			1
05	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	141	1	2272	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2215	2	Y	1	1	1			-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	143	1	2396	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2058	2	Y	1					1
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	151	2 9	2506	2	Y	2	2	1			1
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	146	1	2383	2	Y	-0-					1
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	148	1 9	2389	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	72	1	1273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1232	N	1066	-0-	-166	-0-	61	1	1004	2	Y	1					1
							1	9									
03	1333	N	951	-0-	-382	-0-	54	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1902	-0-	-733	-0-	102	1	1800	2	Y	-0-					30
01	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	119	1	1987	2	Y	1					31
							1	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	2					33
							2	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2222	2	Y	4	34	1			3
							4	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	76	1	1347	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					5
02	1428	N	1100	-0-	-328	-0-	63	1	1034	2	Y	3					8
							3	9									
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-	1	1			7
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2750	-0-	-257	-0-	148	1	2601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	129	1	2127	2	Y	1					1
							1	9									
03	2759	N	2530	-0-	-229	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-			-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-			-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	94	1	1576	2	Y	-0-			-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	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 #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	163	1	2872	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2697	X	797	-0-	-1900	-0-	45	1	751	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	1767	-0-	-1369	-0-	101	1	1665	2	Y	1					1
							1	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	205	1	3407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	143	1	2519	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	159	1	2656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	N	2144	-0-	-348	-0-	123	1	2020	2	Y	1					1
							1	9									
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	141	1	2346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1836	2	Y	3					3
							3	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2083	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

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
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2043	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	112	1	1874	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	93	1	1531	2	Y	2					2
							2	9									
03	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	107	1	1775	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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
12	3038	X	1715	-0-	-1323	-0-	92	1	1621	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	2573	X	1473	-0-	-1100	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1932	X	1270	-0-	-662	-0-	73	1	1194	2	Y	3					3
							3	9									
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	113	1 9	1997	2	Y	1	1	1			-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2101	2	Y	1	1	1			-0-
02	1820	N	1361	-0-	-459	-0-	78	1 9	1283	2	Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2127	2	Y	1	1	1			-0-
04	2160	N	1963	-0-	-197	-0-	113	1 9	1850	2	Y	-0-					-0-
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2050	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	108	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1733	-0-	-171	-0-	99	1 9	1633	2	Y	1					1
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	99	1 9	1655	2	Y	1	1	1			-0-
02	1876	N	1731	-0-	-145	-0-	99	1 9	1631	2	Y	1					1
03	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	100	1	1662	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1850	2	Y	1					1
05	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	93	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	123	1 9	2167	2	Y	1	2	1			-0-
01	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	127	1 9	2129	2	Y	1	1	1			-0-
02	2044	N	2023	-0-	-21	-0-	116	1 9	1906	2	Y	1					1
03	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	130	1 3	2160	2	Y	3	2	1			2
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 9	2148	2	Y	1	1	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	103	1 9	1818	2	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	101	1 9	1678	2	Y	1	1	1			-0-
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	108	1 9	1803	2	Y	1	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	131	1	2186	2	Y	-0-	1	1			2
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	98	1	1608	2	Y	5					7
							6	9									
03	2387	N	1723	-0-	-664	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	135	1	2374	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	135	1	2256	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2268	N	2123	-0-	-145	-0-	122	1	1995	2	Y	5					6
							6	9									
03	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	134	1	2239	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	123	1	2009	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	107	1	1722	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

12	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	143	1	2527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	146	1	2448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2436	N	2377	-0-	-59	-0-	136	1	2239	2	Y	2					2
							2	9									
03	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	136	1	2264	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	140	1	2292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	152	1	2456	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

12	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	66	1	1100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	N	1071	-0-	-77	-0-	61	1	1009	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	65	1	1080	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	108	1	1900	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	107	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1670	-0-	-234	-0-	96	1	1573	2	Y	1					1
							1	9									
03	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	109	1	1816	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	2	Y	-0-	1	1			60
01	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	186	1	3106	2	Y	-0-					60
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2922	2	Y	1					61
							1	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	203	1	3376	2	Y	-0-					61
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1886	-0-	-594	-0-	101	1 9	1784	2	Y	1	1	1			5
01	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	106	1 9	1772	2	Y	1	1	1			5
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	103	1 9	1695	2	Y	4					9
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2062	2	Y	1	3	1			7
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1856	2	Y	2	1	1			8
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2025	2	Y	2	2	1			8

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
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	122	1 9	1504	2	Y	1					27
01	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	108	1 9	1319	2	Y	7	32	1			2
02	1428	N	1356	-0-	-72	-0-	103	1 9	1253	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	114	1 9	1380	2	Y	2					4
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1352	2	Y	4					8
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1409	2	Y	1					9

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	975	-0-	-172	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	42	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	60	1	1062	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	65	1	1076	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	58	1	950	2	Y	2					3
							2	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1324	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	102	1	1794	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	100	1	1665	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1708	N	1457	-0-	-251	-0-	83	1	1370	2	Y	4					5
							4	9									
03	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	98	1	1632	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
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-

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
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	109	1	1927	2	Y	-0-					4
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	-0-					4
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-					4
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	111	1	1855	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
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

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
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	37	1	652	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1235	-0-	-137	-0-	71	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1250	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
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									

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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	310	-0-	-334	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	1					1
							1	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	115	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	119	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	Y	1					1
							1	9									
03	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	111	1	1855	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

12	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	206	-0-	-1716	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	139	-0-	-113	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1468	2	Y	-0-					82
01	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	337	1	1364	2	Y	-0-					82
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	333	1	1302	2	Y	-0-					82
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	Y	3	3	8			82
							3	9									
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

12	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	155	1	2588	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2245	-0-	-331	-0-	129	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2423	-0-	-429	-0-	137	1	2286	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

12	372	X	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	121	-0-	-251	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1063	-0-	-281	-0-	61	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	984	-0-	-504	-0-	56	1	925	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	101	1	1683	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	97	1	1599	2	Y	2					3
							2	9									
03	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	106	1	1770	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	3					3
							3	9									
03	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	115	1	1911	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	159	1	1974	2	Y	1					20
							1	9									
01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	163	1	1998	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	151	1	1834	2	Y	-0-					3
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1956	2	Y	18	16	8			5
							20	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1857	2	Y	5					10
							6	9									
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	2					12
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	47	1	835	2	Y	57					90
							63	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	55					145
							61	9									
02	896	N	780	-0-	-116	-0-	42	1	691	2	Y	43					188
							47	9									
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	45	1	747	2	Y	59	170	1			77
							65	9									
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	43	1	697	2	Y	51					128
							56	9									
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	43	1	701	2	Y	54					182
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	362	1	1494	2	Y	-0-					8
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	444	1	1777	2	Y	-0-					8
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	394	1	1529	2	Y	-0-					8
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	373	1	1633	2	Y	11	11	8			8
							12	9									
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

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
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	118	1	2072	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	124	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	116	1	1909	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	112	1	1861	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	806	N	461	-0-	-345	-0-	25	1	436	2	Y	-0-			-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

12	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	63 2	1 9	1103	2	Y	2	2	1			1
01	1147	N	974	-0-	-173	-0-	55 1	1 9	918	2	Y	1	2	1			-0-
02	1036	N	876	-0-	-160	-0-	50 2	1 9	824	2	Y	2					2
03	1178	N	846	-0-	-332	-0-	48	1	798	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	47 1	1 9	777	2	Y	1					1
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

12	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	219	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	221	1	2709	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	209	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	226	1	2727	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	108	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	95 1	1 9	1567	2	Y	1					1
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	102 3	1 9	1697	2	Y	3	1	1			3
04	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	102 3	1 9	1650	2	Y	3	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

12	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	89	1	1563	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	1642	-0-	-32	-0-	93	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

12	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	107	1	1880	2	Y	-0-	1	1			72
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	124	1	2069	2	Y	-0-					72
02	1904	N	1874	-0-	-30	-0-	107	1	1766	2	Y	1					73
							1	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	Y	19	84	1			8
							21	9									
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	118	1	1935	2	Y	3					3
							3	9									
03	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	133	1	2215	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	458	-0-	-242	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	103	1	1720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	91	1	1499	2	Y	1					1
							1	9									
03	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	99	1	1653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	3832	2	Y	16	4	1			30
							18	9									
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	229	1	3832	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
02	3892	X	3598	-0-	-294	-0-	205	1	3364	2	Y	26	23	1			22
							29	9									
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	222	1	3689	2	Y	24	9	1			37
							26	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	94	1	1657	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	90	1	1510	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	3					4
							3	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

12	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	134	1	2234	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2061	-0-	-431	-0-	118	1	1943	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	139	1	2315	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2431	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	2464	N	2151	-0-	-313	-0-	123	1	2027	2	Y	1					4
							1	9									
03	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	128	1	2130	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	209	1	817	2	Y	-0-					6
01	1147	N	940	-0-	-207	-0-	190	1	750	2	Y	-0-					6
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	196	1	751	2	Y	-0-					6
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	202	1	835	2	Y	-0-					6
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	188	1	780	2	Y	-0-					6
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	196	1	743	2	Y	-0-					6

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1783	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	103	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1598	-0-	-110	-0-	92	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1147	N	602	-0-	-545	-0-	32	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	493	-0-	-499	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2628	-0-	-193	-0-	141	1	2487	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	148	1	2468	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	139	1	2284	2	Y	3					3
							3	9									
03	2635	N	2319	-0-	-316	-0-	131	1	2187	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1975	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2184	N	1971	-0-	-213	-0-	113	1	1856	2	Y	2					3
							2	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	132	1	2202	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1819	2	Y	-0-					80
01	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-					80
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	90	1	1478	2	Y	-0-					80
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	100	1	1664	2	Y	22	93	1			9
							24	9									
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

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14104	-0-	-1086	-0-	752	1	13247	2	Y	95	19	1			216
							105	9									
01	14973	X	13851	-0-	-1122	-0-	776	1	12976	2	Y	90	181	1			125
							99	9									
02	12908	X	12354	-0-	-554	-0-	699	1	11489	2	Y	151	157	1			119
							166	9									
03	14291	X	13562	-0-	-729	-0-	761	1	12661	2	Y	127	27	1			219
							140	9									
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									

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
12	12276	X	11622	-0-	-654	-0-	619	1	10909	2	Y	85	176	1			121
							94	9									
01	12245	X	12080	-0-	-165	-0-	670	1	11199	2	Y	192	191	1			122
							211	9									
02	10864	X	10796	-0-	-68	-0-	607	1	9981	2	Y	189	176	1			135
							208	9									
03	12028	X	11287	-0-	-741	-0-	630	1	10482	2	Y	159	198	1			96
							175	9									
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									

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
12	41602	X	37751	-0-	-3851	-0-	155	1	37571	2	N	23	78	1			50
							25	9									
01	39866	X	36178	-0-	-3688	-0-	155	1	36008	2	N	14	17	1			47
							15	9									
02	35224	X	32089	-0-	-3135	-0-	140	1	31932	2	N	15					62
							17	9									
03	37913	X	35398	-0-	-2515	-0-	155	1	35226	2	N	15	23	1	1	8	53
							17	9									
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									

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
12	32271	X	28997	-0-	-3274	-0-	28955	2	42	9	N	38	27	1			136
01	31155	X	28290	-0-	-2865	-0-	28265	2	25	9	N	23	8	1			151
02	28140	X	25182	-0-	-2958	-0-	25152	2	30	9	N	27					178
03	30101	X	27180	-0-	-2921	-0-	27125	2	55	9	N	50	19	1	1	8	208
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

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
12	25296	X	23020	-0-	-2276	-0-	1236	1	21780	2	N	4	8	1			2
							4	9									
01	24552	X	22442	-0-	-2110	-0-	1267	1	21173	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	21504	X	19464	-0-	-2040	-0-	1117	1	18343	2	N	4					5
							4	9									
03	23436	X	21154	-0-	-2282	-0-	1199	1	19951	2	N	4	6	1			3
							4	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					89
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					89
05	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
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					110
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					110
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					110
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					110
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					110
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	59	1	609	2	Y	-0-					74
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	689	2	Y	-0-					74
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	55	1	548	2	Y	-0-					74
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					74
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

12	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	8			17
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3	3	8			17
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	8			17
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	3	8			17
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									

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	837	X	325	-0-	-512	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	195	-0-	-921	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					60
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					60
02	924	N	212	-0-	-712	-0-	212	2			Y	-0-					60
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					60
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1550	X	676	-0-	-874	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	961	-0-	-558	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		23	-0-	23	800	23	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	800					Y	-0-					-0-
*05	800	X	-0-	-0-	-800	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					87
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					87
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					87
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					87
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	252	X	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					25
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					30
04	240	X	147	-0-	-93	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			30
*05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-					30

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					25
01	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					25
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					25
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					25
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					25
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
02	2380	X	1050	-0-	-1330	-0-	1050	2			N	-0-					25
03	2635	X	1111	-0-	-1524	-0-	1111	2			N	-0-					25
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

12	1023	N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-					30
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			30
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			30
03	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					30
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

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	65	-0-	65	65	1	1	64	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8			25
01	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			25
02	1848	X	1413	-0-	-435	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2046	X	1723	-0-	-323	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			25
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					29
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					29
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					29
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					29
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

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
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			20
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			20
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					20
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

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
12	5245	X	1009	-0-	-4236	-0-	1005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1176	N	529	-0-	-647	-0-	523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1023	N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					27
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					27
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					27
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					28
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					28
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					28
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					28
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			52
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			52
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			52
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			44
01	837	N	519	-0-	-318	-0-	519	2			N	-0-			44
02	756	X	423	-0-	-333	-0-	423	2			N	-0-			44
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	471	2			N	-0-			44
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

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-			23
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			23
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	268	2			N	-0-			23
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			23
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

12	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
01	1209	N	525	-0-	-684	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
02	952	N	226	-0-	-726	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			39
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-			39
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	2			Y	-0-			39
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-			39
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

12	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
02	896	N	495	-0-	-401	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			27
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			27
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			27
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					55
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					55
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					55
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1400	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1400	X	1309	-0-	-91	-0-	1297	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

12	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	2167	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2072	X	1815	-0-	-257	-0-	1811	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

12	1271	N	631	-0-	-640	-0-	627	2	4	9	N	4	4	8			74
01	1085	N	208	-0-	-877	-0-	206	2	2	9	N	2	2	8			74
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			74
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									

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
12	2458	N	2190	-0-	-268	-0-	2190	2			N	-0-					18
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					18
02	3052	X	1342	-0-	-1710	-0-	1342	2			N	-0-					18
03	3379	X	1541	-0-	-1838	-0-	1541	2			N	-0-					18
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

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1399	2	9	9	N	8	8	8			25
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7	7	8			25
02	1456	N	1320	-0-	-136	-0-	1311	2	9	9	N	8	8	8			25
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	N	6	6	8			25
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									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					40
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					40
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					40
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					40
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					31
01	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					31
02	532	X	315	-0-	-217	-0-	315	2			N	-0-					31
03	589	X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					31
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

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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			25
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6	6	8			25
02	1092	X	683	-0-	-409	-0-	674	2	9	9	N	8	8	8			25
03	1209	X	855	-0-	-354	-0-	848	2	7	9	N	6	6	8			25
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									

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					54
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					54
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					54
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					54
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

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
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	4	N	-0-					125
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					125
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8			125
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			125
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

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
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1447	2	8	9	N	7	7	8			28
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7	7	8			28
02	1288	X	1259	-0-	-29	-0-	1256	2	3	9	N	3	3	8			28
03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1435	2	58	9	N	53	6	8			75
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									

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
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	N	1	1	8			120
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5	5	8			120
02	1904	X	1416	-0-	-488	-0-	1406	2	10	9	N	9	9	8			120
03	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	1655	2	7	9	N	6	6	8			120
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					49
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	N	5	5	8			49
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	2	2	8			49
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	8			49
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

12	2263	X	1057	-0-	-1206	-0-	1056	2	1	9	N	1	1	8			55
01	1984	X	1051	-0-	-933	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			55
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			55
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8			55
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									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					131
01	1302	X	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			N	-0-					131
02	1848	X	258	-0-	-1590	-0-	258	2			N	-0-					131
03	2046	X	904	-0-	-1142	-0-	904	2			N	-0-					131
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

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
12	837	N	355	-0-	-482	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			95
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					95
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					95
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					95
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			Y	-0-					75
01	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-					75
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					75
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1800	2	66	9	Y	60					135
04	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	Y	5					140
05	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			Y	-0-					140

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	255	-0-	-389	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

12	868	N	215	-0-	-653	-0-	207	2	8	4	N	-0-					49
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					49
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					49
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					50
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3	3	8			25
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8			25
02	1540	X	541	-0-	-999	-0-	539	2	2	9	N	2	2	8			25
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	N	8	8	8			25
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									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

12	2387	X	1308	-0-	-1079	-0-	13	1	1285	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
01	2387	X	1377	-0-	-1010	-0-	14	1	1341	2	Y	20	26	1	2	8	3
							22	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	80	53	1	1	8	29
							88	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	18	1	1723	2	Y	30	42	1	4	8	13
							33	9									
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									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

12	3100	N	8708	-0-	5608	13003	7183	2	1513	4	N	11	11	8			155
							12	9									
01	19338	X	6335	-0-	-13003	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	8			155
02	6804	X	6192	-0-	-612	-0-	6183	2	9	9	N	8	8	8			155
03	8711	X	6606	-0-	-2105	-0-	6599	2	7	9	N	6	6	8			155
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

12	2759	X	1889	-0-	-870	-0-	1889	2			N	-0-					64
01	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					64
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					64
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2105	2	123	9	N	112					176
04	2250	X	1580	-0-	-670	-0-	1580	2			N	-0-					176
05	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1802	2			N	-0-					176

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

12	1023	X	45	-0-	-978	-0-	45	2			Y	-0-					21
01	1023	X	30	-0-	-993	-0-	30	2			Y	-0-					21
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					21
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					21
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					21
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

12	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	276	1	1783	2	Y	1					1
							1	9									
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	448	1	2514	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2296	N	1904	-0-	-392	-0-	297	1	1570	2	Y	34	1	1			33
							37	9									
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	565	1	2341	2	Y	-0-	33	1			-0-
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

12	403	N	367	-0-	-36	-0-	118	1	249	2	N	-0-					27
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	124	1	175	2	N	-0-					27
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	79	1	163	2	N	-0-					27
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	82	1	257	2	N	-0-					27
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

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

12	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					28
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					28
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					28
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					28
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

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

12	992	N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	3	8			45
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			45
02	868	N	592	-0-	-276	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			45
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			45
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					27
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					27
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					27
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
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

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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					107
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					107
02	1316	X	955	-0-	-361	-0-	955	2			N	-0-					107
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					107
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

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	4	N	-0-					155
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					155
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					155
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					155
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									

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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					117
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					117
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	21	1	332	2	N	-0-					117
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	42					159
							46	9									
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

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
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	171	1	2332	2	N	-0-					130
01	2852	N	2290	-0-	-562	-0-	116	1	2174	2	N	-0-					130
02	2576	X	1915	-0-	-661	-0-	114	1	1801	2	N	-0-					130
03	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	131	1	2263	2	N	-0-					130
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

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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					120
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					120
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1	8			120
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8			120
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-					34
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					34
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					34
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					34
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1126	2	11	9	N	10	10	8			119
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	N	5	5	8			119
02	1148	N	966	-0-	-182	-0-	958	2	8	9	N	7	7	8			119
03	1147	N	893	-0-	-254	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8			119
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					27
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					27
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					27
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					27

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
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	98	1	1333	2	N	23	156	1			27
							35	4	25	9							
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	N	-0-					27
02	1456	X	1249	-0-	-207	-0-	74	1	1175	2	N	-0-					27
03	1612	X	1190	-0-	-422	-0-	64	1	1109	2	N	15	15	8			27
							17	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	23	1	2352	2	Y	-0-					117
01	3162	X	2435	-0-	-727	-0-	23	1	2237	2	Y	159	185	1	1	8	90
							175	9									
02	2856	X	1636	-0-	-1220	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-					90
03	3162	X	1333	-0-	-1829	-0-	14	1	1319	2	Y	-0-					90
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									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					120
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	2	N	-0-					120
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

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

12	806	N	565	-0-	-241	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8			102
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					102
02	868	X	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	-0-					102
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			102
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									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					95
01	620	N	398	-0-	-222	-0-	398	2			N	-0-					95
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			95
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					95
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	-0-					74
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					74
02	1876	X	1694	-0-	-182	-0-	1694	2			N	-0-					74
03	1829	X	1299	-0-	-530	-0-	1299	2			N	-0-					74
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	244	2	13	4	N	-0-					32
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					32
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					32
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					32
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

12	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	159	1	2175	2	N	-0-					181
01	2480	X	2235	-0-	-245	-0-	114	1	2121	2	N	-0-					181
02	2100	X	1587	-0-	-513	-0-	94	1	1493	2	N	-0-					181
03	2325	X	1292	-0-	-1033	-0-	71	1	1221	2	N	-0-					181
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	43	1	1	42	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8			189
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4	4	8			189
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	1295	2	7	9	N	6	6	8			189
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1543	2	6	9	N	5	5	8			189
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									

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
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	282	2	11	4	N	-0-					127
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			127
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	217	2	2	9	N	2	2	8			127
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			127
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									

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
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	756	X	394	-0-	-362	-0-	391	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054	X	558	-0-	-496	-0-	547	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

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
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	245	2	2	9	N	2	2	8			47
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8			47
02	560	X	340	-0-	-220	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8			47
03	620	X	240	-0-	-380	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			47
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									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	16	8			45
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1762	2	12	9	N	11	11	8			45
02	1708	X	1485	-0-	-223	-0-	1478	2	7	9	N	6	6	8			45
03	1891	X	1706	-0-	-185	-0-	1669	2	37	9	N	34	12	8			67
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					67
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					67
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			67
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			67
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									

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
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					25
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					25
02	2184	X	1798	-0-	-386	-0-	1798	2			N	-0-					25
03	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2057	2			N	-0-					25
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

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
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					27
01	1240	N	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-					27
02	2492	X	1877	-0-	-615	-0-	1877	2			N	-0-					27
03	2759	X	1255	-0-	-1504	-0-	1255	2			N	-0-					27
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	4	N	-0-					35
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					35
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					35
04	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					35
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					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
12	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	2			N	-0-					52
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					52
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					52
03	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	T. A.		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					49
03	T. A.		21	-0-	21	76	21	2			N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					49
*05	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					78
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2	2	8			78
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			78
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			78
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

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

12	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					45
01	3100	N	4444	-0-	1344	1344	226	1	4218	2	N	-0-					45
02	4742	X	3398	-0-	-1344	-0-	201	1	3197	2	N	-0-					45
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	2	N	-0-					45
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					56
01	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-					56
02	1456	X	724	-0-	-732	-0-	724	2			N	-0-					56
03	1612	X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					56
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

12	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					134
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					134
02	980	X	757	-0-	-223	-0-	757	2			N	-0-					134
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					134
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

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

12	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	249	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1346	-0-	-824	-0-	203	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1171	-0-	-1041	-0-	186	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	86	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	114	1	934	2	Y	2					2
							2	9									
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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	406	-0-	-183	-0-	44	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	1881	2			N	-0-					
																	76
01	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	1760	2	2	9	N	2	2	8			
																	76
02	2156	X	1733	-0-	-423	-0-	1587	2	146	9	N	133	2	8			
																	207
03	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	1625	2	14	9	N	13	169	1	2	8	
																	49
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8			
																	137
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	825	2	3	9	N	3	3	8			
																	137
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	930	2	15	9	N	14	14	8			
																	137
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	16	8			
																	137
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			
							12	9									137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	1245	-0-	-6164	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	27	-0-	-5832	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050	X	80	-0-	-3970	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	12	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	13	1	1238	2	Y	-0-					-0-
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									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	899	1	6283	2	N	32					
							35	9									82
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	899	1	6478	2	N	17	2	8			
							19	9									97
02	6552	X	5043	-0-	-1509	-0-	806	1	4236	2	N	1	1	8			
							1	9									97
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	930	1	6357	2	N	73	3	8			
							80	9									167
04	7170	X	6855	-0-	-315	-0-	930	1	5683	2	N	220	179	1	2	8	
							242	9									206
05	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	961	1	5766	2	N	2	2	8			
							2	9									206

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	592	1	6135	2	N	10					182
							11	9									
01	7564	X	6579	-0-	-985	-0-	509	1	6029	2	N	37	179	1	1	8	39
							41	9									
02	6832	X	5612	-0-	-1220	-0-	512	1	5069	2	N	28	1	8			66
							31	9									
03	6851	X	6787	-0-	-64	-0-	560	1	6224	2	N	3	3	8			66
							3	9									
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									

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
12	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17885	2	30	9	Y	27	27	8			34
01	15221	X	11119	-0-	-4102	-0-	11106	2	13	9	Y	12	12	8			34
02	15512	X	10778	-0-	-4734	-0-	10754	2	24	9	Y	22	22	8			34
03	17918	X	10922	-0-	-6996	-0-	10901	2	21	9	Y	19	19	8			34
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									

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
12	9734	X	8728	-0-	-1006	-0-	85	1	8608	2	Y	32	40	1			26
							35	9									
01	9734	X	8868	-0-	-866	-0-	88	1	8667	2	Y	103	83	1	2	8	44
							113	9									
02	8792	X	7493	-0-	-1299	-0-	75	1	7392	2	Y	24	1	8			67
							26	9									
03	8742	X	8029	-0-	-713	-0-	81	1	7937	2	Y	10	67	1	2	8	8
							11	9									
04	8580	X	7334	-0-	-1246	-0-	75	1	7257	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	8866	X	7401	-0-	-1465	-0-	75	1	7212	2	Y	104	28	1	2	8	82
							114	9									

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
12	26660	X	25575	-0-	-1085	-0-	248	1	25228	2	Y	90	148	1			73
							99	9									
01	26660	X	25394	-0-	-1266	-0-	256	1	25080	2	Y	53	100	1	5	8	21
							58	9									
02	24080	X	22341	-0-	-1739	-0-	224	1	22016	2	Y	92	3	8			110
							101	9									
03	26319	X	24383	-0-	-1936	-0-	246	1	24036	2	Y	92	111	1	7	8	84
							101	9									
04	25230	X	22008	-0-	-3222	-0-	226	1	21775	2	Y	6	6	8			84
							7	9									
05	25575	X	22431	-0-	-3144	-0-	227	1	21934	2	Y	245	131	1	4	8	194
							270	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	10288	-0-	-2143	-0-	10039	2	249	9	N	226	180	1	55	8	28
01	11687	X	9905	-0-	-1782	-0-	9854	2	51	9	N	46	46	8			28
02	9912	X	8699	-0-	-1213	-0-	8374	2	325	9	N	295	180	1	86	8	57
03	10292	X	9655	-0-	-637	-0-	9381	2	274	9	N	249	185	1	69	8	52
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

12	9114	X	8514	-0-	-600	-0-	8442	2	72	9	Y	65	65	8			26
01	9114	X	7579	-0-	-1535	-0-	7537	2	42	9	Y	38	38	8			26
02	8232	X	5894	-0-	-2338	-0-	5831	2	63	9	Y	57	57	8			26
03	8742	X	7659	-0-	-1083	-0-	7593	2	66	9	Y	60	60	8			26
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

12	10509	X	9741	-0-	-768	-0-	9680	2	61	9	Y	55	55	8			23
01	10044	X	9326	-0-	-718	-0-	9281	2	45	9	Y	41	41	8			23
02	8848	X	7366	-0-	-1482	-0-	7305	2	61	9	Y	55	55	8			23
03	9796	X	8213	-0-	-1583	-0-	8172	2	41	9	Y	37	37	8			23
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									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

12	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	245	1	24909	2	Y	77	113	1			84
							85	9									
01	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	251	1	24654	2	Y	184	233	1	8	8	27
							202	9									
02	23828	X	21857	-0-	-1971	-0-	219	1	21511	2	Y	115	98	1	3	8	41
							127	9									
03	26381	X	23669	-0-	-2712	-0-	238	1	23291	2	Y	127	100	1	11	8	57
							140	9									
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									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

12	11284	X	9981	-0-	-1303	-0-	96	1	9812	2	N	66	178	1			107
							73	9									
01	11005	X	9916	-0-	-1089	-0-	99	1	9752	2	N	59	2	8			164
							65	9									
02	9660	X	8944	-0-	-716	-0-	89	1	8787	2	N	62	2	8			224
							68	9									
03	10292	X	9408	-0-	-884	-0-	95	1	9246	2	N	61	183	1			102
							67	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

12	39308	X	37251	-0-	-2057	-0-	1643	1	34991	2	N	561	352	1	132	8	104
							617	9									
01	38502	X	30762	-0-	-7740	-0-	1378	1	29142	2	N	220	179	1	75	8	70
							242	9									
02	34552	X	31023	-0-	-3529	-0-	1431	1	29185	2	N	370	181	1	167	8	92
							407	9									
03	38254	X	35408	-0-	-2846	-0-	1643	1	33274	2	N	446	356	1	125	8	57
							491	9									
04	37020	X	32496	-0-	-4524	-0-	1484	1	30518	2	N	449	363	1	58	8	85
							494	9									
05	37262	X	34373	-0-	-2889	-0-	1643	1	32158	2	N	520	352	1	96	8	157
							572	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

12	67704	X	59616	-0-	-8088	-0-	47	1	59303	2	N	242	185	1			191
							266	9									
01	65503	X	57572	-0-	-7931	-0-	48	1	57212	2	N	284	344	1	37	8	94
							312	9									
02	58044	X	51204	-0-	-6840	-0-	45	1	50895	2	N	240	179	1	21	8	134
							264	9									
03	64263	X	55825	-0-	-8438	-0-	49	1	55437	2	N	308	187	1	59	8	196
							339	9									
04	60630	X	53441	-0-	-7189	-0-	48	1	53254	2	N	126	185	1	55	8	82
							139	9									
05	59613	X	54715	-0-	-4898	-0-	52	1	54193	2	N	427	184	1	56	8	269
							470	9									

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

12	69657	X	57586	-0-	-12071	-0-	682	1	56034	2	N	791	555	1	204	8	196
							870	9									
01	65627	X	52180	-0-	-13447	-0-	682	1	50759	2	N	672	534	1	160	8	174
							739	9									
02	56448	X	49606	-0-	-6842	-0-	616	1	48264	2	N	660	547	1	228	8	59
							726	9									
03	59551	X	53268	-0-	-6283	-0-	682	1	51722	2	N	785	543	1	249	8	52
							864	9									
04	57630	X	50464	-0-	-7166	-0-	660	1	49255	2	N	499	360	1	112	8	79
							549	9									
05	57598	X	51526	-0-	-6072	-0-	682	1	50070	2	N	704	542	1	169	8	72
							774	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS 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	245954	X	159008	-0-	-86946	-0-	124 1393	1 9	157491	2	Y	1266	1256	1			181
01	223169	X	145226	-0-	-77943	-0-	120 1257	1 9	143849	2	Y	1143	1207	1	15	8	102
02	183904	X	121635	-0-	-62269	-0-	106 1090	1 9	120439	2	Y	991	970	1	28	8	95
03	186682	X	138756	-0-	-47926	-0-	120 1180	1 9	137456	2	Y	1073	1043	1	64	8	61
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

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. GAS 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	247442	X	177541	-0-	-69901	-0-	139 1140	1 9	176262	2	Y	1036	1023	1			148
01	228315	X	171999	-0-	-56316	-0-	142 1010	1 9	170847	2	Y	918	966	1	19	8	81
02	194068	X	147062	-0-	-47006	-0-	129 958	1 9	145975	2	Y	871	833	1	37	8	82
03	201438	X	163782	-0-	-37656	-0-	142 1025	1 9	162615	2	Y	932	895	1	67	8	52
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					30
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					30
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					30
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					95
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					95
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					95
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					95
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					5
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					5
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					5
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			N	-0-					5
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	113	1	857	2	Y	4					34
							4	9									
01	992	X	939	-0-	-53	-0-	112	1	819	2	Y	7					41
							8	9									
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	107	1	685	2	Y	5					46
							6	9									
*03	961	N	688	-0-	-273	-0-	84	1	596	2	Y	7					53
							8	9									
*04	900	N	635	-0-	-265	-0-	75	1	556	2	Y	4					57
							4	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	-0-					87
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-					87
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	123	1	785	2	N	-0-					87
*03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	122	1	859	2	N	-0-					87
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	126	1	935	2	N	-0-					87
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	80	-0-	80	80	11	1	69	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	75	-0-	75	155	9	1	66	2	N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	2	N	-0-					13
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	54	1	397	2	N	-0-					13
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	53	1	340	2	N	-0-					13
*03	465	N	436	-0-	-29	-0-	54	1	382	2	N	-0-					13
*04	450	N	344	-0-	-106	-0-	41	1	303	2	N	-0-					13
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					13

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
12	1209	X	552	-0-	-657	-0-	64 2	1 9	486	2	Y	2					14
01	775	X	576	-0-	-199	-0-	69 3	1 9	504	2	Y	3					17
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	69 2	1 9	440	2	Y	2					19
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	533	2	Y	3					22
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	569	2	Y	1					23
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	51	-0-	51	51	7	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	47	-0-	47	98	6	1	40	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		2975	-0-	2975	3073	343	1	2543	2	N	81	48	1			33
							89	9									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3073					N	NO RPT					33

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

12	1550	N	44	-0-	-1506	-0-	13	1	31	2	N	-0-					63
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					63
02	308	N	33	-0-	-275	-0-	10	1	23	2	N	-0-					63
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	N	-0-					12
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	2	N	-0-					12
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	38	1	240	2	N	-0-					12
*03	310	N	229	-0-	-81	-0-	28	1	201	2	N	-0-					12
*04	300	N	254	-0-	-46	-0-	30	1	224	2	N	-0-					12
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	16					94
							18	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	136	1	998	2	N	-0-					94
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	134	1	858	2	N	-0-					94
*03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	122	1	858	2	N	6					100
							7	9									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	126	1	933	2	N	1	71	1			30
							1	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					30

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	222	1	1684	2	N	-0-					40
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	224	1	1640	2	N	17					57
							19	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	210	1	1340	2	N	25					82
							28	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	146	1	1034	2	N	21	71	1			32
							23	9									
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	N	15					47
							17	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					47

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
12	1116	N	805	-0-	-311	-0-	122	1	683	2	N	-0-					80
01	1116	N	815	-0-	-301	-0-	123	1	692	2	N	-0-					80
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	2	N	-0-					80
*03	806	N	786	-0-	-20	-0-	90	1	696	2	N	-0-					80
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	-0-					80
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					80

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	576	2	N	-0-					35
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	90	1	502	2	N	-0-					35
02	700	N	561	-0-	-139	-0-	64	1	497	2	N	-0-					35
*03	682	N	631	-0-	-51	-0-	72	1	559	2	N	-0-					35
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-					35
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1227	2	N	-0-					82
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	2215	-0-	2215	2215	252	1	1963	2	N	-0-					40
*03	14B2 EXT	1567	-0-	1567	3782	180	1	1387	2	N	-0-					40
*04	T. A.	845	-0-	845	4627	105	1	740	2	N	-0-					40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4627					N	NO RPT					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	139	1	774	2	N	-0-					114
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	168	1	943	2	N	-0-					114
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	93	1	723	2	N	-0-					114
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	110	1	847	2	N	-0-					114
*04	1080 N	916	-0-	-164	-0-	113	1	803	2	N	-0-					114
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	115	1	642	2	N	-0-					67
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	201	1	1126	2	N	-0-					67
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-					67
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	689	2	N	1					68
							1	9									
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	174	1	1233	2	N	-0-					68
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	487	-0-	-288	-0-	74	1	413	2	N	-0-			60
01	651	N	362	-0-	-289	-0-	55	1	307	2	N	-0-			60
02	812	N	270	-0-	-542	-0-	31	1	239	2	N	-0-			60
*03	496	N	289	-0-	-207	-0-	33	1	256	2	N	-0-			60
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	-0-			60
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			60

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	244	1	1363	2	Y	2			16
							2	9							
01	2046	X	1288	-0-	-758	-0-	195	1	1092	2	Y	1			17
							1	9							
02	1792	N	1315	-0-	-477	-0-	148	1	1156	2	Y	10			27
							11	9							
*03	1612	N	16	-0-	-1596	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			27
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			27
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			27

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

12	2387	X	744	-0-	-1643	-0-	113	1	630	2	Y	1			11
							1	9							
01	2387	X	499	-0-	-1888	-0-	75	1	423	2	Y	1			12
							1	9							
02	728	N	393	-0-	-335	-0-	44	1	346	2	Y	3			15
							3	9							
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	2	Y	20			35
							22	9							
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	554	2	Y	10			45
							11	9							
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-					43
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	112	1	630	2	N	-0-					43
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	N	-0-					43
*03	465	N	410	-0-	-55	-0-	47	1	363	2	N	-0-					43
*04	630	N	535	-0-	-95	-0-	66	1	469	2	N	-0-					43
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	518	1	1286	2	Y	5					23
							6	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	624	1	1771	2	Y	-0-					23
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	632	1	1432	2	Y	-0-					23
*03	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	495	1	1231	2	Y	22					45
							24	9									
*04	2310	N	742	-0-	-1568	-0-	204	1	535	2	Y	3					48
							3	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					48

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	212	1	526	2	Y	2					10
							2	9									
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	176	1	500	2	Y	-0-					10
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	190	1	430	2	Y	-0-					10
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1077	2	Y	-0-					10
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	757	1	1979	2	Y	-0-					10
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	2	N	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-			68
*03	310	N	285	-0-	-25	-0-	33	1	252	2	N	-0-			68
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	-0-			68
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

12	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	497	1	1234	2	Y	5			19
							6	9							
01	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	478	1	1355	2	Y	-0-			19
02	1596	N	1478	-0-	-118	-0-	453	1	1025	2	Y	-0-			19
*03	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	395	1	983	2	Y	17			36
							19	9							
*04	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	387	1	1011	2	Y	6			42
							7	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			42

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	485	1	2707	2	Y	4			27
							4	9							
01	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	442	1	2479	2	Y	3			30
							3	9							
02	3248	X	2841	-0-	-407	-0-	321	1	2497	2	Y	21			51
							23	9							
*03	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	346	1	2673	2	Y	45			96
							50	9							
*04	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	346	1	2448	2	Y	47			143
							52	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			143

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

12	868	N	707	-0-	-161	-0-	202	1	503	2	Y	2			8
							2	9							
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	174	1	492	2	Y	-0-			8
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	150	1	338	2	Y	-0-			8
*03	713	N	427	-0-	-286	-0-	120	1	300	2	Y	6			14
							7	9							
*04	630	N	356	-0-	-274	-0-	98	1	256	2	Y	2			16
							2	9							
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	2	Y	-0-					57
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					57
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	48	1	371	2	Y	-0-					57
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	95	1	722	2	Y	-0-					57
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	112	1	777	2	Y	-0-					57
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					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
12	775	X	605	-0-	-170	-0-	92	1	513	2	N	-0-					-0-
01	682	X	645	-0-	-37	-0-	98	1	547	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-					-0-
*03	620	N	553	-0-	-67	-0-	63	1	490	2	N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	86	1	481	2	Y	-0-					5
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	83	1	463	2	Y	-0-					5
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					5
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	101	1	783	2	Y	-0-					5
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	124	1	878	2	Y	-0-					5
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		1030	-0-	1030	1030	162	1	868	2	N	-0-					62
*03	14B2 EXT		2112	-0-	2112	3142	246	1	1866	2	N	-0-					62
*04	T. A.		2836	-0-	2836	5978	313	1	2520	2	N	3					65
							3	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5978					N	NO RPT					65

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	2078	-0-	2078	2078	235	1	1829	2	N	13					43
							14	9									
*03	14B2	EXT	2961	-0-	2961	5039	339	1	2622	2	N	-0-					43
*04	T. A.		2428	-0-	2428	7467	300	1	2126	2	N	2					45
							2	9									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7467					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	262	1	1092	2	N	-0-					62
01	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	265	1	1070	2	N	-0-					62
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	209	1	1122	2	N	-0-					62
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	N	-0-					62
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	191	1	1537	2	N	1					63
							1	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					63

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
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	114	1	635	2	N	-0-					52
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	847	2	N	-0-					52
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	N	-0-					52
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	112	1	867	2	N	-0-					52
*04	900	N	872	-0-	-28	-0-	108	1	764	2	N	-0-					52
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	1653	-0-	1653	1653	188	1	1465	2	N	-0-					27
*03	14B2	EXT	2535	-0-	2535	4188	291	1	2244	2	N	-0-					27
*04	T. A.		1276	-0-	1276	5464	158	1	1118	2	N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5464					N	NO RPT					27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	1000	-0-	1000	1000	114	1	886	2	N	-0-					65
*03	14B2	EXT	1648	-0-	1648	2648	189	1	1459	2	N	-0-					65
*04	T. A.		1759	-0-	1759	4407	218	1	1541	2	N	-0-					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4407					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	166	1	690	2	N	-0-					22
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	177	1	713	2	N	-0-					22
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	75	1	400	2	N	-0-					22
*03	868	N	637	-0-	-231	-0-	74	1	563	2	N	-0-					22
*04	870	N	648	-0-	-222	-0-	70	1	564	2	N	13					35
							14	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	130	1	543	2	N	-0-					18
01	775	N	635	-0-	-140	-0-	126	1	509	2	N	-0-					18
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	92	1	494	2	N	-0-					18
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	4					22
							4	9									
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	89	1	717	2	N	-0-					22
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					22

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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	99	1	550	2	N	-0-					70
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	2	N	-0-					70
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	2	N	-0-					70
*03	651	N	533	-0-	-118	-0-	61	1	472	2	N	-0-					70
*04	540	N	349	-0-	-191	-0-	43	1	306	2	N	-0-					70
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	96	1	399	2	N	-0-					104
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	93	1	375	2	N	-0-					104
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	99	1	528	2	N	5					109
							6	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	N	-0-					109
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	2	N	-0-					109
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	1194	-0-	1194	1194	136	1	1058	2	N	-0-					43
*03	14B2	EXT	379	-0-	379	1573	43	1	336	2	N	-0-					43
*04	T. A.		318	-0-	318	1891	39	1	279	2	N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1891					N	NO RPT					43

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	8	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	46	-0-	46	98	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98					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
12	1023	X	454	-0-	-569	-0-	69	1	385	2	N	-0-					38
01	713	X	344	-0-	-369	-0-	52	1	292	2	N	-0-					38
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	N	-0-					38
*03	465	N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	N	-0-					38
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					38
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
12	651	X	302	-0-	-349	-0-	46	1	256	2	N	-0-					8
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	49	1	275	2	N	-0-					8
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	-0-					8
*03	310	N	232	-0-	-78	-0-	27	1	205	2	N	-0-					8
*04	300	N	267	-0-	-33	-0-	33	1	234	2	N	-0-					8
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					8

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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	211	1	1175	2	N	-0-					43
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	242	1	1358	2	N	-0-					43
02	1204	N	739	-0-	-465	-0-	84	1	655	2	N	-0-					43
*03	1395	N	814	-0-	-581	-0-	93	1	721	2	N	-0-					43
*04	1500	N	892	-0-	-608	-0-	110	1	782	2	N	-0-					43
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		1217	-0-	1217	1217	191	1	1026	2	N	-0-					38
*03	14B2 EXT		3578	-0-	3578	4795	414	1	3142	2	N	20					33
							22	9									
*04	T. A.		3701	-0-	3701	8496	408	1	3278	2	N	14					47
							15	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8496					N	NO RPT					47

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	229	1	957	2	N	-0-					40
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	234	1	943	2	N	-0-					40
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	186	1	995	2	N	-0-					40
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	152	1	1156	2	N	-0-					40
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-					40
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					84
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					84
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-					12
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					12
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					12
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	899	N	480	-0-	-419	-0-	93	1	387	2	N	-0-					45
01	620	N	382	-0-	-238	-0-	76	1	306	2	N	-0-					45
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	50	1	270	2	N	-0-					45
*03	465	N	172	-0-	-293	-0-	20	1	152	2	N	-0-					45
*04	360	N	133	-0-	-227	-0-	15	1	118	2	N	-0-					45
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					45

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	69	-0-	69	69	11	1	58	2	N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					47
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					47
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					47

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
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	218	1	908	2	N	-0-					55
01	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	220	1	888	2	N	-0-					55
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	159	1	853	2	N	-0-					55
*03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	120	1	914	2	N	-0-					55
*04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	112	1	900	2	N	3					58
							3	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	209	1	1572	2	N	2					62
							2	9									
01	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	224	1	1647	2	N	-0-					62
02	1848	N	1579	-0-	-269	-0-	210	1	1344	2	N	23					85
							25	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	234	1	1639	2	N	57	52	1			90
							63	9									
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	220	1	1636	2	N	50	31	1			109
							55	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					109

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
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	2	N	4					47
							4	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	8					55
							9	9									
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	119	1	761	2	N	2					57
							2	9									
*03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	132	1	933	2	N	47	29	1			75
							52	9									
*04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	123	1	914	2	N	19	17	1			77
							21	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					77

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
12	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	171	1	1297	2	N	3					75
							3	9									
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	170	1	1248	2	N	3					78
							3	9									
02	1344	N	1279	-0-	-65	-0-	172	1	1099	2	N	7					85
							8	9									
*03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	174	1	1225	2	N	48	39	1			94
							53	9									
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	172	1	1274	2	N	39	24	1			109
							43	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					109

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	211	1	878	2	N	-0-					55
01	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	210	1	845	2	N	-0-					55
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	190	1	1020	2	N	3					58
							3	9									
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	N	4					62
							4	9									
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	168	1	1351	2	N	-0-					62
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

12	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	589	N	53	-0-	-536	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-					14
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					14
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	591	3	10	9	Y	9	18	1			5
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					5
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			Y	-0-					5
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					8
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					8
02	812	N	64	-0-	-748	-0-	64	3			Y	-0-					8
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					8
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

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					10
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			Y	-0-					10
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					10
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			Y	-0-					10
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					10
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	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

12	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					58
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			Y	-0-					58
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			Y	-0-					58
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					58
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					58
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	-0-	-0-	-1741	-0-					Y	-0-					20
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					12
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	544	3			Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	627	-0-	627	1171	627	3			Y	-0-					12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	506	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	550	3	9	9	Y	8	8	1			1
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-

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
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2308	-0-	-358	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1992	-0-	-360	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	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
12	2951	N	610	-0-	-2341	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
12	724	N	67	-0-	-657	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	103	185	1			78
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					78
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					58
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	568	3	31	9	Y	28	68	1			18
02	DLQ G-10		509	-0-	509	509	507	3	2	9	Y	2					20
03	DLQ G-10		561	-0-	561	1070	561	3			Y	-0-					20
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

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	4	-0-	-1546	-0-	4	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
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1512	-0-	-476	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1189	-0-	-155	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

12	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

12	2491	N	492	-0-	-1999	-0-	489	3	3	9	Y	3					18
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	Y	3					21
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			Y	-0-					21
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	474	3	4	9	Y	4					25
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	370	3	2	9	Y	2					27
05	465	N	244	-0-	-221	-0-	242	3	2	9	Y	2					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2575	N	529	-0-	-2046	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	N	383	-0-	-1655	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	229	-0-	-422	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	T. A.		216	-0-	216	216	214	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	T. A.		252	-0-	252	468	248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

12	43	N	22	-0-	-21	-0-	22	3			Y	-0-					2
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					2
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

12	1550	X	1328	-0-	-222	-0-	1308	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1426	X	1296	-0-	-130	-0-	1279	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	1129	3	19	9	Y	17	17	1			3
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1297	3	20	9	Y	18	19	1			2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					7
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					7
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5	9	1			3
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					3
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-					3
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					3

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		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

12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					16
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			Y	-0-					16
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					16
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					16
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		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

12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			Y	-0-					24
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-					24
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	898	3	14	9	Y	13	29	1			8
03	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			Y	-0-					8
04	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	3			Y	-0-					8
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	24	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	3	4	9	Y	4					21
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	Y	3					24
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					24
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6					30
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3					33
05	589	N	234	-0-	-355	-0-	231	3	3	9	Y	3					36

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
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	235	-0-	235	243	235	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	318	-0-	318	561	318	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	561					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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					8
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					8
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	Y	5	10	1			3
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					3
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

12	7148	X	2912	-0-	-4236	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	2605	-0-	-2634	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	4732	X	2058	-0-	-2674	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	2264	-0-	-2975	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1199	-0-	-2251	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	856	-0-	-2058	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	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

12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	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 #: 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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					6
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					6
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			Y	-0-					6
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					6
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19746	X	-0-	-0-	-19746	-0-					Y	-0-					30
01	8246	X	3821	-0-	-4425	-0-	3821	3			Y	-0-					30
02	7448	X	5191	-0-	-2257	-0-	5191	3			Y	-0-					30
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			Y	-0-					30
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-					30
05	5735	X	4650	-0-	-1085	-0-	4650	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					9
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2					11
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		266	-0-	266	498	264	3	2	9	Y	2					13
04	DLQ G-10		174	-0-	174	672	173	3	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10		189	-0-	189	861	187	3	2	9	Y	2					16

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		28	-0-	28	40	28	3			Y	-0-					2
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	120	-0-	-250	-0-	120	3			Y	-0-					8
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	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
12	1209	N	218	-0-	-991	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	121	-0-	-1150	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	89	-0-	-919	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	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
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2794	3	42	9	Y	38	33	1			7
01	589	N	36	-0-	-553	-0-	16	3	20	9	Y	18	21	1			4
02	616	N	8	-0-	-608	-0-	8	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	10	1			1
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			Y	-0-					4
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					4
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	3			Y	-0-					4
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					4
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

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
12	DLQ G-10		22	-0-	22	132	22	3			Y	-0-					11
01	205	N	73	-0-	-132	-0-	73	3			Y	-0-					11
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					11
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					11
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					11
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	41	N	9	-0-	-32	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	44	-0-	-198	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	954	-0-	-689	-0-	954	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2128	-0-	-83	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2276	-0-	-524	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1936	-0-	-764	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1116	-0-	-1643	-0-	1116	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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

12	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1295	-0-	-505	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

12	217	X	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5413	-0-	2313	2313	5413	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7171	-0-	4071	4071	7171	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1847	-0-	-953	3118	1847	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2300	-0-	-800	2318	2300	3			N	-0-					-0-
04	4450	X	2132	-0-	-2318	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	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
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	728	N	445	-0-	-283	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	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 #: 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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

12	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

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
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	616	N	241	-0-	-375	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1165	-0-	-123	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	3			Y	-0-					-0-
01	3494	X	3049	-0-	-445	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2187	2187	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3780	1593	3			Y	-0-					-0-
04	5478	X	1698	-0-	-3780	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1647	-0-	-5	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	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 #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1008	-0-	-821	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2279	-0-	-325	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2096	-0-	-144	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2007	-0-	-287	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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 #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	992	X	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	960	X	495	-0-	-465	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	992	N	214	-0-	-778	-0-	214	3		N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

12	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	T. A.		1286	-0-	1286	1286	1286	3		Y	-0-			8
05	T. A.		474	-0-	474	1760	474	3		Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	23	1			4
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	1484	N	1220	-0-	-264	-0-	1199	3	21	9	Y	19	20	1			3
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					23
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	2357	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		2550	-0-	2550	4907	2550	3			Y	-0-					23
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					4
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					4
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	284	-0-	-1179	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 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
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	994	-0-	-356	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	516	-0-	-786	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

12	DLQ G-10		276	-0-	276	276	272	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	T. A.		923	-0-	923	1199	912	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	T. A.		828	-0-	828	2027	814	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	3000	X	973	-0-	-2027	-0-	956	3	17	9	Y	15	15	1			2
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

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	3	32	9	Y	29	27	1			5
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	Y	23	23	1			5
02	2156	N	1604	-0-	-552	-0-	1580	3	24	9	Y	22	24	1			3
03	2294	N	1229	-0-	-1065	-0-	1210	3	19	9	Y	17	18	1			2
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	777	-0-	-401	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		482	-0-	482	994	482	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					2
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	3			Y	-0-					2
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	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
12	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	18					19

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
12	1457	N	194	-0-	-1263	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	12	-0-	-825	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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 #: 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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	245	-0-	-1463	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	1302	X	640	-0-	-662	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	561	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	593	3	10	9	Y	9	9	1			1
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1370	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	1125	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	1932	X	1430	-0-	-502	-0-	1430	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	1359	3	22	9	Y	20	18	1			2
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

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
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1039	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	3	15	9	Y	14	15	1			2
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	Y	16	16	1			2
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

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
12	1085	N	432	-0-	-653	-0-	426	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	1116	N	75	-0-	-1041	-0-	74	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1036	N	18	-0-	-1018	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	975	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1527	3	21	9	Y	19	19	1			2
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					28
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	34	1			10
02	T. A.		245	-0-	245	245	243	3	2	9	Y	2					12
03	T. A.		285	-0-	285	530	285	3			Y	-0-					12
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

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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
12	1445	N	294	-0-	-1151	-0-	293	3	1	9	Y	1					8
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	279	3	2	9	Y	2					10
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			Y	-0-					10
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	203	3	2	9	Y	2					12
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			Y	-0-					12
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					12

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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11	11	1			2
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	777	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	DLQ G-10		876	-0-	876	1666	862	3	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	248	N	46	-0-	-202	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1340	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1223	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1337	3	21	9	Y	19	20	1			2
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					37
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	15	3			Y	-0-					37
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1	38	1			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

12	1736	X	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			Y	-0-					28
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					28
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	1139	3	19	9	Y	17	34	1			11
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	3			Y	-0-					11
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					11
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	711	-0-	-521	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	540	N	35	-0-	-505	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	822	-0-	-356	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	962	-0-	-102	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	632	-0-	-508	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	584	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	377	3	103	9	N	94					202
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	334	3	207	9	N	188	180	1			210
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	314	3			N	-0-					210
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					210
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					210
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	8	-0-	-26	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	924	N	867	-0-	-57	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	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
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	Y	7	6	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2573	-0-	-87	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2534	-0-	-876	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2603	-0-	-449	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1873	-0-	-1413	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2162	-0-	-1124	-0-	2162	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
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2010	-0-	-286	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	806	X	265	-0-	-541	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2316	-0-	-92	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

12	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2107	-0-	-528	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1684	-0-	-668	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	837	N	489	-0-	-348	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

12	899	N	518	-0-	-381	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	868	N	319	-0-	-549	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	700	N	194	-0-	-506	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1017	-0-	-635	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1000	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	986	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	750	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	731	3	11	9	Y	10	11	1			1
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-

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
12	3898	X	2153	-0-	-1745	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	722	-0-	-1169	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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 #: 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
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2235	-0-	-338	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1724	-0-	-600	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1983	-0-	-559	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	823	-0-	-185	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	262	-0-	-699	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	248	-0-	-775	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	336	N	63	-0-	-273	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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 #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

12	3100	N	4368	-0-	1268	1268	4368	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3820	-0-	720	1988	3820	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3428	-0-	628	2616	3428	3			N	-0-					-0-
03	6340	X	3724	-0-	-2616	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1148	-0-	-168	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	965	-0-	-415	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					10
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					10
02	1456	N	1265	-0-	-191	-0-	1265	3			Y	-0-					10
03	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			Y	-0-					10
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
05	1395	N	145	-0-	-1250	-0-	145	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	21316	-0-	18216	18216	21316	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	X	98	-0-	-679	-0-	98	3			Y	-0-					14
01	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	3			Y	-0-					14
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					14
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					14
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	701	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	550	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	718	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	77	-0-	-264	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	100	-0-	-404	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	X	113	-0-	-228	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
12	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			Y	-0-					58
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	677	3	36	9	Y	33	70	1			21
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	Y	3					24
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					24
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

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
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1668	-0-	-1132	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	961	-0-	-1109	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	644	-0-	-1464	-0-	644	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
12	3100	N	2989	-0-	-111	829	2989	3			N	-0-					-0-
01	3600	X	2771	-0-	-829	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1257	-0-	-386	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1179	-0-	-411	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	990	-0-	-653	-0-	990	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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	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
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-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 #: 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
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	408	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	682	N	401	-0-	-281	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	338	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	270	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	226	-0-	-1107	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3070	-0-	-710	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3315	-0-	-870	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	944	-0-	-761	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	623	-0-	-889	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2184	-0-	-392	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2286	-0-	-411	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1948	-0-	-632	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 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
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1601	-0-	-947	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1533	-0-	-1288	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1249	3	18	9	Y	16	18	1			3
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	3	29	9	Y	26	23	1			6
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	1417	3	23	9	Y	21	24	1			3
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	3	22	9	Y	20	21	1			2
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

12	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	550	-0-	-542	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					34
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	3			Y	-0-					34
02	2268	N	2015	-0-	-253	-0-	1984	3	31	9	Y	28	44	1			18
03	2418	N	2197	-0-	-221	-0-	2197	3			Y	-0-					18
04	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	2016	3			Y	-0-					18
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					18

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

12	3513	X	-0-	-0-	-3513	-0-					N	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	68	-0-	-3322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

12	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2895	-0-	-101	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2697	-0-	-620	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	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 #: 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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	976	-0-	-574	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
03	221	X	30	-0-	-191	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3138	X	2707	-0-	-431	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2261	-0-	-839	100	2226	3	35	9	Y	32	26	1			6
01	2045	N	1945	-0-	-100	-0-	1920	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	1691	3	29	9	Y	26	27	1			4
03	4139	X	2419	-0-	-1720	-0-	2380	3	39	9	Y	35	35	1			4
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

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
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	990	N	808	-0-	-182	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	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
12	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	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
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	91	-0-	-715	-0-	91	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
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2412	-0-	-220	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2463	-0-	-357	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	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
12	2067	N	1911	-0-	-156	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1331	-0-	-517	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 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
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2772	3	45	9	Y	41	42	1			7
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2387	3	35	9	Y	32	32	1			7
02	3220	X	2408	-0-	-812	-0-	2365	3	43	9	Y	39	40	1			6
03	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2734	3	48	9	Y	44	45	1			5
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

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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
12	2920	X	2847	-0-	-73	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2521	-0-	-362	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2225	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
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

12	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1337	-0-	-203	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

12	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2900	-0-	-208	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

12	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1444	-0-	-264	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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 #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
12	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1725	-0-	-151	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	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
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	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
12	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	911	-0-	-181	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1755	-0-	-415	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	910	-0-	-1190	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	1727	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3204	X	2993	-0-	-211	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2774	-0-	-388	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2560	-0-	-268	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2283	-0-	-717	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	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
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1450	-0-	-342	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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 #: 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
12	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	126	-0-	-1134	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	92	-0-	-1303	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	132	-0-	-1218	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

12	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	588	-0-	-1148	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	540	-0-	-944	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	108	3	454	9	Y	413	324	1			90
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	91	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

12	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1969	-0-	-19	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

12	1767	N	164	-0-	-1603	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	172	-0-	-1316	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	187	-0-	-1213	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

12	2449	N	1831	-0-	-618	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1026	-0-	-1020	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

12	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

12	20522	X	19953	-0-	-569	-0-	19645	3	308	9	Y	280	275	1			50
01	20212	X	19762	-0-	-450	-0-	19495	3	267	9	Y	243	240	1			53
02	17696	X	17160	-0-	-536	-0-	16873	3	287	9	Y	261	275	1			39
03	19592	X	18896	-0-	-696	-0-	18580	3	316	9	Y	287	292	1			34
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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

12	14384	X	13887	-0-	-497	-0-	13679	3	208	9	Y	189	184	1			34
01	14384	X	13265	-0-	-1119	-0-	13090	3	175	9	Y	159	158	1			35
02	12460	X	9444	-0-	-3016	-0-	9444	3			Y	-0-	35	1			-0-
03	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	13835	3	230	9	Y	209	184	1			25
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

12	15252	X	14960	-0-	-292	-0-	14736	3	224	9	Y	204	202	1			36
01	15748	X	182	-0-	-15566	-0-	180	3	2	9	Y	2	38	1			-0-
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14853	3	248	9	Y	225	191	1			34
03	15717	X	14485	-0-	-1232	-0-	14252	3	233	9	Y	212	221	1			25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14664	-0-	-371	-0-	14460	3	204	9	Y	185	182	1			33
01	15066	X	14206	-0-	-860	-0-	14034	3	172	9	Y	156	155	1			34
02	13608	X	12904	-0-	-704	-0-	12711	3	193	9	Y	175	183	1			26
03	15066	X	13179	-0-	-1887	-0-	12982	3	197	9	Y	179	184	1			21
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

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
12	12338	X	12121	-0-	-217	-0-	12121	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	11929	-0-	-285	-0-	11929	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	8671	-0-	-2389	-0-	8671	3			Y	-0-					-0-
03	12245	X	11948	-0-	-297	-0-	11948	3			Y	-0-					-0-
04	11850	X	6649	-0-	-5201	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					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
12	8897	X	8613	-0-	-284	-0-	8489	3	124	9	Y	113	113	1			20
01	9300	X	7459	-0-	-1841	-0-	7361	3	98	9	Y	89	90	1			19
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7559	3	127	9	Y	115	117	1			17
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8609	3	142	9	Y	129	131	1			15
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

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
12	8308	X	3064	-0-	-5244	-0-	3019	3	45	9	Y	41	50	1			7
01	8308	X	18	-0-	-8290	-0-	17	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
02	7280	X	5406	-0-	-1874	-0-	5317	3	89	9	Y	81	69	1			12
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9170	3	152	9	Y	138	134	1			16
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

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
12	7099	X	4347	-0-	-2752	-0-	4280	3	67	9	Y	61	66	1			11
01	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10108	3	98	9	Y	89	81	1			19
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14614	3	88	9	Y	80	87	1			12
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14779	3	102	9	Y	93	94	1			11
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

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
12	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12047	3	54	9	Y	49	57	1			20
01	12369	X	11638	-0-	-731	-0-	11582	3	56	9	Y	51					71
02	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10534	3	52	9	Y	47	55	1			63
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13337	3	64	9	Y	58	57	1	2	8	62
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

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
12	16616	X	15765	-0-	-851	-0-	15690	3	75	9	Y	68	96	1			84
01	16368	X	12229	-0-	-4139	-0-	12159	3	70	9	Y	64	98	1			50
02	13860	X	12650	-0-	-1210	-0-	12559	3	91	9	Y	83	92	1			41
03	15345	X	15318	-0-	-27	-0-	15219	3	99	9	Y	90	95	1			36
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	11284	X	11073	-0-	-211	-0-	11073	3			Y	-0-					85
01	11284	X	10030	-0-	-1254	-0-	10030	3			Y	-0-					85
02	9520	X	9100	-0-	-420	-0-	9100	3			Y	-0-					85
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	3			Y	-0-					85
04	10200	X	7630	-0-	-2570	-0-	7630	3			Y	-0-					85
05	10540	X	1663	-0-	-8877	-0-	1663	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	13696	-0-	-161	-0-	13483	3	213	9	Y	194	191	1			34
01	14043	X	11698	-0-	-2345	-0-	11541	3	157	9	Y	143	146	1			31
02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11492	3	195	9	Y	177	181	1			27
03	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12254	3	206	9	Y	187	192	1			22
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

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
12	14415	X	13292	-0-	-1123	-0-	13091	3	201	9	Y	183	182	1			32
01	14415	X	13026	-0-	-1389	-0-	12853	3	173	9	Y	157	155	1			34
02	12712	X	11903	-0-	-809	-0-	11708	3	195	9	Y	177	184	1			27
03	14074	X	13355	-0-	-719	-0-	13139	3	216	9	Y	196	200	1			23
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

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
12	12710	X	12423	-0-	-287	-0-	12237	3	186	9	Y	169	166	1			30
01	12679	X	11868	-0-	-811	-0-	11711	3	157	9	Y	143	142	1			31
02	11452	X	4385	-0-	-7067	-0-	4313	3	72	9	Y	65	86	1			10
03	12679	X	12394	-0-	-285	-0-	12192	3	202	9	Y	184	172	1			22
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

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
12	12741	X	12585	-0-	-156	-0-	12531	3	54	9	Y	49	53	1			20
01	12493	X	12057	-0-	-436	-0-	12000	3	57	9	Y	52					72
02	11116	X	10485	-0-	-631	-0-	10434	3	51	9	Y	46	56	1			62
03	12586	X	12319	-0-	-267	-0-	12262	3	57	9	Y	52	56	1			58
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

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
12	14272	X	14148	-0-	-124	-0-	13936	3	212	9	Y	193	190	1			34
01	14260	X	13658	-0-	-602	-0-	13476	3	182	9	Y	165	163	1			36
02	12880	X	12518	-0-	-362	-0-	12313	3	205	9	Y	186	194	1			28
03	14260	X	14054	-0-	-206	-0-	13824	3	230	9	Y	209	212	1			25
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

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
12	10323	X	9487	-0-	-836	-0-	9437	3	50	9	Y	45	53	1			51
01	10323	X	7831	-0-	-2492	-0-	7781	3	50	9	Y	45	58	1			38
02	8484	X	7626	-0-	-858	-0-	7578	3	48	9	Y	44	55	1			27
03	9393	X	7811	-0-	-1582	-0-	7766	3	45	9	Y	41					68
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
12	16957	X	16449	-0-	-508	-0-	16379	3	70	9	Y	64	70	1			26
01	17329	X	14736	-0-	-2593	-0-	14666	3	70	9	Y	64					90
02	13244	X	13028	-0-	-216	-0-	12965	3	63	9	Y	57	70	1			77
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15159	3	72	9	Y	65	70	1			72
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

12	14446	X	13494	-0-	-952	-0-	13430	3	64	9	Y	58	80	1			72
01	13826	X	11736	-0-	-2090	-0-	11659	3	77	9	Y	70	87	1			55
02	12432	X	10238	-0-	-2194	-0-	10147	3	91	9	Y	83	97	1			41
03	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13677	3	89	9	Y	81	90	1			32
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

12	15779	X	13785	-0-	-1994	-0-	13710	3	75	9	Y	68	86	1			76
01	15779	X	10908	-0-	-4871	-0-	10840	3	68	9	Y	62	85	1			53
02	12964	X	10773	-0-	-2191	-0-	10705	3	68	9	Y	62	77	1			38
03	14353	X	12246	-0-	-2107	-0-	12176	3	70	9	Y	64					102
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

12	17980	X	16977	-0-	-1003	-0-	16977	3			Y	-0-					-0-
01	17577	X	11651	-0-	-5926	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-
02	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	3			Y	-0-					-0-
03	17019	X	15276	-0-	-1743	-0-	15276	3			Y	-0-					-0-
04	16470	X	9268	-0-	-7202	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	553	-0-	-16466	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

12	7378	X	6819	-0-	-559	-0-	6783	3	36	9	N	33	38	1			37
01	7812	X	4214	-0-	-3598	-0-	4188	3	26	9	N	24	40	1			21
02	7056	X	6990	-0-	-66	-0-	6946	3	44	9	N	40	36	1			25
03	7812	X	5697	-0-	-2115	-0-	5665	3	32	9	N	29					54
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

12	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	22302	3			Y	-0-					-0-
01	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			Y	-0-					-0-
02	23240	X	17430	-0-	-5810	-0-	17430	3			Y	-0-					-0-
03	24800	X	20036	-0-	-4764	-0-	20036	3			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21405	-0-	-1935	-0-	21405	3			Y	-0-					-0-
05	22289	X	10497	-0-	-11792	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

12	26722	X	24204	-0-	-2518	-0-	24204	3			N	-0-					-0-
01	26722	X	23343	-0-	-3379	-0-	23343	3			N	-0-					-0-
02	24136	X	20760	-0-	-3376	-0-	20760	3			N	-0-					-0-
03	25792	X	22602	-0-	-3190	-0-	22602	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	20643	-0-	-3537	-0-	20643	3			N	-0-					-0-
05	24211	X	20972	-0-	-3239	-0-	20972	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	486	1	822	2	Y	-0-					18
01	1147	N	743	-0-	-404	-0-	285	1	458	2	Y	-0-					18
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	183	1	334	2	Y	-0-					18
03	682	N	306	-0-	-376	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					18
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	52	1	403	2	Y	6					24
							7	9									
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	-0-					24

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
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-					5
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					5
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					5
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
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

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
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-					13
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	2	Y	-0-					13
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					13
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-					13
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

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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					24
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	184	2			Y	-0-					24
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-					24
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					24
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					11
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					11
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	1039	2	Y	-0-					28
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					28
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	829	2	Y	-0-					28
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-					28
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	308	1	684	2	Y	14	22	1			14
							15	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	370	1	695	2	Y	-0-					14
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	226	1	524	2	Y	-0-					14
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	369	1	876	2	Y	-0-					14
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

12	13002	X	2147	-0-	-10855	-0-	156	1	1991	2	Y	-0-					13
01	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	164	1	2005	2	Y	-0-					13
02	1904	X	1681	-0-	-223	-0-	125	1	1556	2	Y	-0-					13
03	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	135	1	1736	2	Y	26	32	1			7
							29	9									
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

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	478	1	808	2	Y	-0-					16
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	307	1	493	2	Y	-0-					16
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	182	1	331	2	Y	-0-					16
03	713	N	509	-0-	-204	-0-	58	1	451	2	Y	-0-					16
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					3
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	2	Y	-0-					3
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					3
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	Y	-0-					11
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	Y	-0-					11
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					11
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1108	2	Y	17	24	1			4
							19	9									
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					7
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	-0-					7
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	101	1	1260	2	Y	-0-					7
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	59	1	757	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					6
01	1240	N	175	-0-	-1065	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					6
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-					6
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	112	1	1433	2	Y	-0-					6
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	314	1	699	2	Y	14	30	1			14
							15	9									
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	295	1	554	2	Y	-0-					14
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	171	1	396	2	Y	-0-					14
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	344	1	817	2	Y	-0-					14
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

12	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	479	1	1547	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	522	1	1691	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	8	9	1			6
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	Y	9	10	1			5
							10	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
12	1922	N	1329	-0-	-593	-0-	406	1	903	2	Y	18	40	1			18
							20	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	516	1	967	2	Y	-0-					18
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	362	1	837	2	Y	-0-					18
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	460	1	1093	2	Y	-0-					18
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									

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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	129	1	1638	2	Y	-0-					11
01	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	114	1	1392	2	Y	-0-					11
02	1540	N	1170	-0-	-370	-0-	87	1	1083	2	Y	-0-					11
03	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	101	1	1291	2	Y	20	26	1			5
							22	9									
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

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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					2
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-					2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
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

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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	340	1	576	2	Y	-0-					13
01	806	N	503	-0-	-303	-0-	193	1	310	2	Y	-0-					13
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	121	1	220	2	Y	-0-					13
03	558	N	290	-0-	-268	-0-	33	1	257	2	Y	-0-					13
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

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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	127	1	1623	2	Y	-0-					11
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	120	1	1474	2	Y	-0-					11
02	1456	N	973	-0-	-483	-0-	73	1	900	2	Y	-0-					11
03	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	80	1	1022	2	Y	15	22	1			4
							17	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					4
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					4
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					4
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	18	1	226	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
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

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
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	510	1	1135	2	Y	23	47	1			23
							25	9									
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	227	1	425	2	Y	-0-					23
02	1512	N	875	-0-	-637	-0-	264	1	611	2	Y	-0-					23
03	1674	N	861	-0-	-813	-0-	255	1	606	2	Y	-0-					23
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	Y	-0-					6
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					6
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	49	1	612	2	Y	-0-					6
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	259	1	577	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	332	1	623	2	Y	-0-					12
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	195	1	450	2	Y	-0-					12
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	Y	-0-					12
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	372	N	108	-0-	-264	-0-	23	1	74	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6	9	1			5
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	7	1			7
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	216	1	2827	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	587	1	992	2	Y	-0-					47
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1106	1	1775	2	Y	-0-					47
02	2800	N	3102	-0-	302	302	1100	1	2002	2	Y	-0-					47
03	2620	N	2318	-0-	-302	-0-	264	1	2054	2	Y	-0-					47
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
12	2077	X	1560	-0-	-517	-0-	366	1	1183	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	2077	X	1460	-0-	-617	-0-	343	1	1110	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	433	1	1755	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1230	N	533	-0-	-697	-0-	47	1	480	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	71	1	949	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	Y	7					71
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	63	1			8
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					8
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					8
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					8
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					8

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	2	14	9	Y	13					102
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-	91	1			11
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	900	2			Y	-0-					11
03	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2			Y	-0-					11
04	1230	N	393	-0-	-837	-0-	393	2			Y	-0-					11
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					11

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

12	2976	X	1077	-0-	-1899	-0-	1077	2			Y	-0-					63
01	2852	X	2067	-0-	-785	-0-	2067	2			Y	-0-					63
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					63
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					63
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					63
05	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	1622	2			Y	-0-					63

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					45
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					45
02	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			Y	-0-					45
03	1798	N	130	-0-	-1668	-0-	130	2			Y	-0-					45
04	1650	N	254	-0-	-1396	-0-	254	2			Y	-0-					45
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			Y	-0-					45

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
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					24
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					24
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					24
03	341	N	24	-0-	-317	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					24
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					24
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					51
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					51
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					51
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					51
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					51
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					33
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					33
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					33
03	713	N	191	-0-	-522	-0-	29	1	162	2	Y	-0-					33
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					33
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	-0-					24
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	2	Y	-0-					24
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	Y	-0-					24
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	644	2	Y	-0-					24
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1105	2	Y	-0-					24
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					23
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					23
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					23
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					23
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					23
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					1
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	168	1	937	2	Y	-0-					27
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	166	1	1079	2	Y	-0-					27
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	172	1	1157	2	Y	-0-					27
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	162	1	1172	2	Y	-0-					27
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	157	1	1188	2	Y	-0-					27
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	188	1	1044	2	Y	-0-					114
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	202	1	1313	2	Y	-0-					114
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	162	1	1091	2	Y	-0-					114
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	193	1	1400	2	Y	-0-					114
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	194	1	1464	2	Y	-0-					114
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					6
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					6
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					6
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					6
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					2
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					2
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
12	14B2 EXT		111	-0-	111	1766	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	1944	X	178	-0-	-1766	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	478	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	5					9
							6	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	4					13
							4	9									
03	496	N	267	-0-	-229	-0-	6	1	259	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
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

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

12	14B2 EXT		72	-0-	72	834	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	1017	X	183	-0-	-834	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2022

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		68	-0-	68	68	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	64	1	2021	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1699	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	57	1	1968	2	Y	10					17
							11	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	63	1	2237	2	Y	11	13	1			15
							12	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	7	3	1			7
							8	9									
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	16	1	518	2	Y	7	8	1	3	8	3
							8	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	5					8
							6	9									
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	22	1	793	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	43	1	1239	2	Y	-0-					1
01	1457	X	1311	-0-	-146	-0-	48	1	1263	2	Y	-0-					1
02	1316	X	1179	-0-	-137	-0-	44	1	1134	2	Y	1					2
							1	9									
03	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	41	1	1318	2	Y	1					3
							1	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 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
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					2
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					2
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					2
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	17	1	559	2	Y	-0-					2
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

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		173	-0-	173	173	6	1	167	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1585	2	Y	5					103
							6	9									
01	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	46	1	1151	2	Y	5					108
							6	9									
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	43	1	1232	2	Y	7					115
							8	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	Y	-0-					115
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4	9	Y	4					15
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1277	2	6	9	Y	5	1	8			19
02	1400	N	985	-0-	-415	-0-	982	2	3	9	Y	3	17	1			5
03	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1144	2	3	9	Y	3					8
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	Y	2					6
							2	9									
01	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	58	1	1533	2	Y	1					7
							1	9									
02	1372	N	1151	-0-	-221	-0-	43	1	1106	2	Y	2					9
							2	9									
03	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	7	2			Y	-0-					9
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

12	992	X	761	-0-	-231	-0-	26	1	733	2	Y	2					3
							2	9									
01	992	X	906	-0-	-86	-0-	33	1	872	2	Y	1					4
							1	9									
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	5					9
							6	9									
03	899	X	785	-0-	-114	-0-	23	1	760	2	Y	2					11
							2	9									
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									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

12	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	53	1	2212	2	Y	5	26	1			6
							6	9									
01	2821	X	2019	-0-	-802	-0-	49	1	1963	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
02	2548	X	1230	-0-	-1318	-0-	30	1	1197	2	Y	3					14
							3	9									
03	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	51	1	2049	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	Y	13					40
							14	9									
01	2294	N	1946	-0-	-348	-0-	71	1	1861	2	Y	13					53
							14	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	12					65
							13	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	81	1	2127	2	Y	12					77
							13	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	2	6	9	Y	5					16
01	2666	N	2177	-0-	-489	-0-	2175	2	2	9	Y	2					18
02	2016	N	1892	-0-	-124	-0-	1885	2	7	9	Y	6					24
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	2	6	9	Y	5					29
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	2	Y	12					40
							13	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	61	1	1602	2	Y	15					55
							17	9									
02	1484	N	1479	-0-	-5	-0-	56	1	1410	2	Y	12					67
							13	9									
03	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	57	1	1486	2	Y	11					78
							12	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1779	2	Y	18					28
							20	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	56	1	1801	2	Y	20	29	1			19
							22	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	Y	20					39
							22	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	2	Y	15	43	1			11
							17	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	78	1	2476	2	Y	-0-					6
01	3100	N	3526	-0-	426	426	107	1	3419	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2800	N	2436	-0-	-364	62	69	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	2475	N	2413	-0-	-62	-0-	67	1	2346	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	46	1	1470	2	Y	9					14
							10	9									
01	1829	N	1011	-0-	-818	-0-	30	1	974	2	Y	6	14	1			6
							7	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	Y	12					18
							13	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	59	1	2064	2	Y	10	21	1			7
							11	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	22	1	914	2	Y	3					29
							3	9									
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	26	1	1040	2	Y	5					34
							6	9									
02	1456	N	903	-0-	-553	-0-	22	1	875	2	Y	5	35	1			4
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	Y	5					9
							6	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	2	Y	9					32
							10	9									
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	76	1	1486	2	Y	8					40
							9	9									
02	1540	N	1317	-0-	-223	-0-	58	1	1250	2	Y	8	37	1			11
							9	9									
03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	63	1	1327	2	Y	6					17
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	Y	12					87
							13	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	17					104
							19	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	28	1	1140	2	Y	19	106	1			17
							21	9									
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	29	1	1164	2	Y	16					33
							18	9									
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									

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
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1267	2	Y	7	23	1			8
							8	9									
01	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	29	1	1146	2	Y	7					15
							8	9									
02	1176	X	1118	-0-	-58	-0-	27	1	1084	2	Y	6					21
							7	9									
03	1302	X	1143	-0-	-159	-0-	27	1	1109	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	Y	7					28
							8	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	Y	18					46
							20	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	15	1	604	2	Y	10	47	1			9
							11	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	827	2	Y	11					20
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	837	N	360	-0-	-477	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	75	1	2373	2	Y	26	22	1			24
							29	9									
01	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	62	1	1971	2	Y	20	27	1			17
							22	9									
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	65	1	2239	2	Y	22					39
							24	9									
03	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	67	1	2366	2	Y	21	29	1			31
							23	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	67	1	2129	2	Y	14					23
							15	9									
01	2418	N	1870	-0-	-548	-0-	56	1	1800	2	Y	13	24	1			12
							14	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	16					28
							18	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	61	1	2154	2	Y	11	31	1			8
							12	9									
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									

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
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1425	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
01	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	34	1	1185	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	45	1	1587	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
03	1488	N	601	-0-	-887	-0-	9	1	586	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
04	1200	N	829	-0-	-371	-0-	25	1	800	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1449	2	Y	9					30
							10	9									
01	2046	N	847	-0-	-1199	-0-	26	1	815	2	Y	5	30	1			5
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1427	2	Y	10					15
							11	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	6	17	1			4
							7	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1094	2	Y	5					9
							6	9									
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	5	13	1			1
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	Y	3					14
							3	9									
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	77	1	2044	2	Y	1					15
							1	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	2	Y	5					20
							6	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	61	1	1999	2	Y	3					23
							3	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1981	2	Y	3					26
							3	9									
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	67	1	2020	2	Y	11					37
							12	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	1					5
							1	9									
01	2573	N	2252	-0-	-321	-0-	82	1	2169	2	Y	1					6
							1	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	86	1	2219	2	Y	3					9
							3	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2266	2	Y	1					10
							1	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2163	2	Y	2					12
							2	9									
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	2	Y	5					17
							6	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	50	1	1732	2	Y	15	10	1			12
							17	9									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	2161	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
03	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	24	1	1499	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	99	1	3322	2	N	11					175
							12	9									
01	3720	X	2894	-0-	-826	-0-	80	1	2797	2	N	15	3	8			187
							17	9									
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3537	2	N	17	4	8			200
							19	9									
03	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	43	1	2707	2	N	23	166	1			57
							25	9									
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									

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
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2604	N	1956	-0-	-648	-0-	1952	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2641	2	10	9	N	9	9	1			-0-
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-

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
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	130	1	4126	2	Y	39	28	1			37
							43	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	128	1	4083	2	Y	36	43	1			30
							40	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	100	1	3435	2	Y	29					59
							32	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	105	1	3705	2	Y	28	44	1			43
							31	9									
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									

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
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	N	12	12	1			-0-
01	2263	N	1944	-0-	-319	-0-	1937	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	1820	N	1226	-0-	-594	-0-	1219	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1945	2	19	9	N	17	17	1			-0-
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-

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
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	109	1	3460	2	Y	25	19	1			24
							28	9									
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	108	1	3441	2	Y	23	28	1			19
							25	9									
02	3164	X	3049	-0-	-115	-0-	85	1	2943	2	Y	19					38
							21	9									
03	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	92	1	3233	2	Y	19	29	1			28
							21	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2108	X	1682	-0-	-426	-0-	39	1	1626	2	Y	15	49	1			16
							17	9									
01	2108	X	1526	-0-	-582	-0-	37	1	1471	2	Y	16	1	8			31
							18	9									
02	1176	N	1053	-0-	-123	-0-	25	1	1018	2	Y	9					40
							10	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	36	1	1464	2	Y	14	37	1			17
							15	9									
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	515	1	2123	2	Y	18					35
							20	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	2	Y	11					47
							12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	53	1	2214	2	Y	11	41	1			13
							12	9									
01	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	52	1	2097	2	Y	13	1	8			25
							14	9									
02	2240	X	1608	-0-	-632	-0-	39	1	1560	2	Y	8					33
							9	9									
03	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	45	1	1823	2	Y	9	31	1			11
							10	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2435	-0-	-1626	-0-	74	1	2346	2	Y	14	22	1			13
							15	9									
01	4061	X	1413	-0-	-2648	-0-	43	1	1361	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	3360	X	2348	-0-	-1012	-0-	66	1	2269	2	Y	12					19
							13	9									
03	3720	X	3049	-0-	-671	-0-	84	1	2948	2	Y	15	14	1			20
							17	9									
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									

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. 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
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	99	1	4144	2	Y	24	46	1			26
							26	9									
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	101	1	4051	2	Y	30	1	8			55
							33	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	2	Y	23					78
							25	9									
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	4047	2	Y	26	72	1			32
							29	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	116	1	3687	2	Y	54					83
							59	9									
01	3565	X	1201	-0-	-2364	-0-	36	1	1145	2	Y	18	83	1			18
							20	9									
02	3472	X	2911	-0-	-561	-0-	81	1	2777	2	Y	48					66
							53	9									
03	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	84	1	2960	2	Y	34	74	1			26
							37	9									
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									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	N	22	22	1			-0-
01	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1991	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	1904	N	1482	-0-	-422	-0-	1470	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2077	N	1541	-0-	-536	-0-	1517	2	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	95	1	3037	2	Y	26	25	1			24
							29	9									
01	3813	X	2154	-0-	-1659	-0-	65	1	2071	2	Y	16	27	1			13
							18	9									
02	3444	X	2349	-0-	-1095	-0-	66	1	2264	2	Y	17					30
							19	9									
03	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	83	1	2934	2	Y	20	23	1			27
							22	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1655	-0-	-2034	-0-	50	1	1605	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	3782	X	1524	-0-	-2258	-0-	46	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	66	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	64	1	2243	2	Y	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	2	Y	19	16	1			18
							21	9									
01	2356	N	1634	-0-	-722	-0-	49	1	1570	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	57	1	1961	2	Y	17					28
							19	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	59	1	2083	2	Y	17	21	1			24
							19	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2162	-0-	-256	-0-	89	1	2059	2	Y	13					41
							14	9									
01	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	90	1	1771	2	Y	13	1	8			53
							14	9									
02	2072	N	1589	-0-	-483	-0-	70	1	1507	2	Y	11	49	1			15
							12	9									
03	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	81	1	1688	2	Y	9					24
							10	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	21639	-0-	-712	-0-	21564	2	75	9	N	68					168
01	22351	X	21137	-0-	-1214	-0-	21063	2	74	9	N	67	158	1	2	8	75
02	20188	X	19002	-0-	-1186	-0-	18922	2	80	9	N	73					148
03	21979	X	20792	-0-	-1187	-0-	20711	2	81	9	N	74	181	1			41
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	23994	X	23914	-0-	-80	-0-	553	1	23204	2	Y	143	91	1			117
							157	9									
01	25575	X	23776	-0-	-1799	-0-	572	1	23029	2	Y	159	191	1	7	8	78
							175	9									
02	21420	X	18730	-0-	-2690	-0-	452	1	18145	2	Y	121	179	1			20
							133	9									
03	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	601	1	24237	2	Y	157	95	1			82
							173	9									
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									

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
12	56823	X	52565	-0-	-4258	-0-	1515	1	50791	2	Y	235	223	1			73
							259	9									
01	53568	X	42743	-0-	-10825	-0-	1183	1	41398	2	Y	147	99	1	1	8	120
							162	9									
02	48384	X	41607	-0-	-6777	-0-	1136	1	40303	2	Y	153	198	1			75
							168	9									
03	52576	X	32997	-0-	-19579	-0-	515	1	32373	2	Y	99	99	1			75
							109	9									
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									

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
12	26443	X	26220	-0-	-223	-0-	607	1	25453	2	Y	145	93	1			118
							160	9									
01	27156	X	25587	-0-	-1569	-0-	616	1	24795	2	Y	160	192	1	8	8	78
							176	9									
02	23156	X	22390	-0-	-766	-0-	541	1	21702	2	Y	134	190	1			22
							147	9									
03	25637	X	24719	-0-	-918	-0-	594	1	23968	2	Y	143	91	1			74
							157	9									
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									

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
03	0		649	-0-	649	649	10	1	639	2	Y	-0-					-0-
*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									

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	751	2			Y	-0-					1
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			Y	-0-					1
04	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					1
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					2
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					2
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			Y	-0-					2
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			Y	-0-					2
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	8			12
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					12
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			12
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					12
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					14
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					14
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2			Y	-0-					14
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					14
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					14
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	744	-0-	-208	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					10
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1					11
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					11
03	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	1329	2	1	9	Y	1					12
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

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
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					18
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					18
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					18
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					18
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					18
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	2			Y	-0-					3
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					3
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					3
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					3
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			Y	-0-					3
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	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
12	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			Y	-0-					25
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					25
02	1232	N	770	-0-	-462	-0-	770	2			Y	-0-					25
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					25
04	1560	N	910	-0-	-650	-0-	910	2			Y	-0-					25
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	942	-0-	-360	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	Y	2	2	8			15
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2	2	8			15
02	1960	N	1606	-0-	-354	-0-	1606	2			Y	-0-					15
03	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2			Y	-0-					15
04	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	1639	2			Y	-0-					15
05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1292	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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					8
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					8
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					8
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					8
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					8
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	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
12	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	2645	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3114	2	2	9	Y	2	2	8			4
02	2660	X	2496	-0-	-164	-0-	2495	2	1	9	Y	1	1	8			4
03	2945	X	2176	-0-	-769	-0-	2175	2	1	9	Y	1	1	8			4
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

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
12	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					13
02	1764	N	1670	-0-	-94	-0-	1670	2			Y	-0-					13
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					13
04	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	1637	2			Y	-0-					13
05	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	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
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					46
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					46
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					46
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					46
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					46
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	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
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					55
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					55
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					55
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2			Y	-0-					55
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					55
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	4779	2			Y	-0-					104
01	5673	X	5092	-0-	-581	-0-	5092	2			Y	-0-					104
02	4312	X	3683	-0-	-629	-0-	3683	2			Y	-0-					104
03	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	4368	2	1	9	Y	1	1	8			104
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2			Y	-0-					30
01	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	2632	X	2624	-0-	-8	-0-	2623	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	Y	1	1	8			140
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					140
02	2352	N	2173	-0-	-179	-0-	2172	2	1	9	Y	1	1	8			140
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					140
04	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			Y	-0-					140
*05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					15
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					15
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					15
03	1767	N	871	-0-	-896	-0-	871	2			Y	-0-					15
04	1140	N	847	-0-	-293	-0-	847	2			Y	-0-					15
05	1023	N	542	-0-	-481	-0-	542	2			Y	-0-					15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					27
01	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					27
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					27
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					27
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			Y	-0-					82
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					82
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					82
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					82
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					82
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					250
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					250
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					250
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					250
04	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					250
05	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					9
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			Y	-0-					9
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					9
03	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			Y	-0-					9
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			Y	-0-					9
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
12	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2078	2	2	9	Y	2	2	8			51
01	2418	X	1523	-0-	-895	-0-	1521	2	2	9	Y	2	2	8			51
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	8			51
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					51
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

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
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					9
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					9
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					9
03	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			Y	-0-					9
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			Y	-0-					9
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1383	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	1148	N	965	-0-	-183	-0-	965	2			Y	-0-					22
03	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1002	2			Y	-0-					22
04	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			Y	-0-					22
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					5
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					5
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					5
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					6
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-					6
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	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
12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					10
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					10
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					10
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y	2					12
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			Y	-0-					12
05	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	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
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					13
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2941	2	2	9	Y	2					15
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					15
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2	9	Y	2					17
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

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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 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
12	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1417	2	1	9	Y	1	1	8			25
01	2511	X	1287	-0-	-1224	-0-	1287	2			Y	-0-					25
02	1736	X	1024	-0-	-712	-0-	1024	2			Y	-0-					25
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					25
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

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
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					15
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					15
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					28
01	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			Y	-0-					28
02	1652	N	842	-0-	-810	-0-	842	2			Y	-0-					28
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1649	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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
12	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2			Y	-0-					78
01	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	2			Y	-0-					78
02	1512	N	1337	-0-	-175	-0-	1337	2			Y	-0-					78
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			Y	-0-					78
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1489	2			Y	-0-					78
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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
12	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			Y	-0-					15
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			Y	-0-					15
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	600	2			Y	-0-					15
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					15
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			Y	-0-					15
05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					12
01	1736	N	1265	-0-	-471	-0-	1265	2			Y	-0-					12
02	1624	N	864	-0-	-760	-0-	864	2			Y	-0-					12
03	1922	N	1301	-0-	-621	-0-	1300	2	1	9	Y	1					13
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			Y	-0-					13
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	766	-0-	-381	-0-	766	2			Y	-0-					13
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			Y	-0-					13
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					13
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			Y	-0-					13
04	900	N	555	-0-	-345	-0-	555	2			Y	-0-					13
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	2	9	Y	2	2	8			31
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2	9	Y	2	2	8			31
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			Y	-0-					31
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

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
12	2511	X	1923	-0-	-588	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2352	2	2	9	Y	2	2	8			30
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2834	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			Y	-0-					30
04	2460	X	1906	-0-	-554	-0-	1906	2			Y	-0-					30
05	3131	X	2072	-0-	-1059	-0-	2072	2			Y	-0-					30

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022

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
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			Y	-0-					17
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			Y	-0-					17
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2					19
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					19
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	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
12	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			Y	-0-					13
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					13
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					13
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1088	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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	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
12	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	1841	2			Y	-0-					79
01	2077	X	1751	-0-	-326	-0-	1751	2			Y	-0-					79
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					79
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					79
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					79
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					105
01	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					105
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					105
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					105
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					105
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	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
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					62
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					62
02	1204	N	770	-0-	-434	-0-	770	2			Y	-0-					62
03	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2			Y	-0-					62
04	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	1097	2			Y	-0-					62
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
12	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	1992	2			Y	-0-					4
01	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			4
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	1454	2			Y	-0-					4
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			Y	-0-					4
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

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
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					56
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					56
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					56
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			Y	-0-					56
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					10
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	Y	1	1	8			10
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					10
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					10
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					10
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
12	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			Y	-0-					17
01	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			Y	-0-					17
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	2			Y	-0-					17
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					17
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					17
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
12	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	8			8
01	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			Y	-0-					8
02	2212	X	1825	-0-	-387	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	2	1	9	Y	1	1	8			8
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

12	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1630	2	3	9	Y	3	3	8			18
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			Y	-0-					18
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					106
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			Y	-0-					106
02	1652	N	1422	-0-	-230	-0-	1422	2			Y	-0-					106
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			Y	-0-					106
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					106
05	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	2			Y	-0-					106

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	1209	N	726	-0-	-483	-0-	725	2	1	9	Y	1	1	8			18
02	924	N	655	-0-	-269	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			Y	-0-					18
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					18
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	8			21
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	Y	2	2	8			21
02	1708	N	1579	-0-	-129	-0-	1578	2	1	9	Y	1	1	8			21
03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			Y	-0-					21
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					21
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

12	2046	N	1031	-0-	-1015	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			20
01	2046	N	1158	-0-	-888	-0-	1158	2			Y	-0-					20
02	1344	N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2			Y	-0-					20
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					20
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					20
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					13
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					13
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					13
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					13
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					13
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

12	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			Y	-0-					7
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					7
02	1344	N	1015	-0-	-329	-0-	1015	2			Y	-0-					7
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					7
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	1012	2			Y	-0-					7
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	1	1	8			21
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					21
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-					21
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

12	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			Y	-0-					38
01	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	3349	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	3276	X	2433	-0-	-843	-0-	2433	2			Y	-0-					38
03	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3212	2	1	9	Y	1	1	8			38
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

12	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			Y	-0-					79
01	2325	N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			Y	-0-					79
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					79
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					79
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					79
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

12	2046	X	1225	-0-	-821	-0-	1225	2			Y	-0-					72
01	2046	X	1241	-0-	-805	-0-	1241	2			Y	-0-					72
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1112	2			Y	-0-					72
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					72
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	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

12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					260
01	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			N	-0-					260
02	1904	N	1625	-0-	-279	-0-	1625	2			N	-0-					260
03	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	1609	2			N	-0-					260
04	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	1524	2			N	-0-					260
05	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	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
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	2	2	8			21
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	8			21
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	Y	3	3	8			21
03	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3793	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
12	3100	N	3693	-0-	593	1535	3691	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	3100	N	3162	-0-	62	1597	3160	2	2	9	Y	2	2	8			34
02	4258	X	2661	-0-	-1597	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2	8			34
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

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
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					160
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	2	4	9	N	4	4	8			160
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	N	1	1	8			160
03	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2652	2	2	9	N	2	2	8			160
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					160
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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
12	3689	X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2			Y	-0-					32
01	3782	X	2625	-0-	-1157	-0-	2623	2	2	9	Y	2					34
02	3416	X	3218	-0-	-198	-0-	3217	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5935	2	6	9	Y	5	1	8			38
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

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
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					4
01	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	1534	2	1	9	Y	1	1	8			4
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1	1	8			4
03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					4
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

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
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5035	2	2	9	Y	2	2	8			10
01	2573	X	1095	-0-	-1478	-0-	1092	2	3	9	Y	3	3	8			10
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	2	3	9	Y	3	3	8			10
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	2	1	9	Y	1	1	8			10
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

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
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1	1	8			39
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	2632	X	2320	-0-	-312	-0-	2319	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
12	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	-0-					15
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					15
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					15
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					16
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

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
12	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	8			20
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					20
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					20
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					20
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					40
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					40
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					40
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					40
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					40
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	524	-0-	-933	-0-	524	2			Y	-0-					34
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					34
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	446	2			Y	-0-					34
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					34
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					34
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
12	1984	N	1052	-0-	-932	-0-	1052	2			Y	-0-					8
01	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			Y	-0-					8
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			Y	-0-					8
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					8
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					8
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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
12	3833	X	3603	-0-	-230	-0-	3601	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	Y	2	2	8			25
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3385	2	2	9	Y	2	2	8			25
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

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
12	2046	X	949	-0-	-1097	-0-	949	2			Y	-0-					4
01	2046	X	608	-0-	-1438	-0-	608	2			Y	-0-					4
02	728	X	519	-0-	-209	-0-	519	2			Y	-0-					4
03	837	X	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-					4
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					4
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	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
12	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	2	9	Y	2	2	8			30
01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	8			30
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1228	2			Y	-0-					30
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			30
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

12	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			Y	-0-					29
01	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2981	2	1	9	Y	1	1	8			29
02	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	2135	2			Y	-0-					29
03	2976	X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2			Y	-0-					29
04	2880	X	2198	-0-	-682	-0-	2198	2			Y	-0-					29
05	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			Y	-0-					29

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2	2	8			34
02	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2617	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	3164	2	2	9	Y	2	2	8			34
*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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-					44
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	2			Y	-0-					44
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					44
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					44
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2			Y	-0-					22
05	2542	X	2005	-0-	-537	-0-	2005	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2364	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	2604	N	2192	-0-	-412	-0-	2191	2	1	9	Y	1	1	8			63
02	2268	N	1939	-0-	-329	-0-	1939	2			Y	-0-					63
03	2356	N	1868	-0-	-488	-0-	1868	2			Y	-0-					63
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2			Y	-0-					63
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

12	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1262	2			Y	-0-					16
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			Y	-0-					16
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	Y	2	1	8			17
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

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
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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
12	2976	N	2628	-0-	-348	-0-	2628	2			Y	-0-					45
01	2976	N	2825	-0-	-151	-0-	2824	2	1	9	Y	1	1	8			45
02	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	2357	2			Y	-0-					45
03	2635	N	2344	-0-	-291	-0-	2344	2			Y	-0-					45
04	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			Y	-0-					45
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					45

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
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					33
01	1581	N	490	-0-	-1091	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1540	N	1168	-0-	-372	-0-	1168	2			Y	-0-					33
03	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	1209	2			Y	-0-					33
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					33
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	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
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	8			21
02	1568	N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2			Y	-0-					21
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					21
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

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					42
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					42
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			Y	-0-					42
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					42
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-					42
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					25
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					25
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					25
03	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			Y	-0-					25
04	1890	N	1373	-0-	-517	-0-	1373	2			Y	-0-					25
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					46
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					46
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					46
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					46
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					46
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					31
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					31
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					31
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					31
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					31
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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
12	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2370	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	3052	X	1577	-0-	-1475	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3379	X	2427	-0-	-952	-0-	2426	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

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
12	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	1979	2	1	9	Y	1	1	8			25
01	2232	X	2211	-0-	-21	-0-	2209	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	2212	X	1807	-0-	-405	-0-	1807	2			Y	-0-					25
03	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	1929	2			Y	-0-					25
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

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
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	2	3	9	Y	3	3	8			72
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3006	2	4	9	Y	4	4	8			72
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2719	2	2	9	Y	2	2	8			72
03	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2912	2	1	9	Y	1	1	8			72
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

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
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					45
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					45
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					45
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

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
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8			111
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					111
03	2542	N	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			Y	-0-					111
04	2640	N	1862	-0-	-778	-0-	1862	2			Y	-0-					111
05	2604	N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	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
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2	9	Y	2	2	8			26
01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2	2	8			26
02	2324	X	2312	-0-	-12	-0-	2310	2	2	9	Y	2	2	8			26
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

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
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			Y	-0-					20
01	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	2			Y	-0-					20
02	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	-0-					20
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					20
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					20
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	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
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	Y	1					1
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					1
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	1	8			39
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	2	3	9	Y	3	3	8			39
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

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
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	2	2	9	Y	2	2	8			39
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3175	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	2540	N	2463	-0-	-77	-0-	2461	2	2	9	Y	2	2	8			39
03	2666	N	2231	-0-	-435	-0-	2229	2	2	9	Y	2	2	8			39
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

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
12	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2854	2	1	9	Y	1	1	8			75
01	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2778	2	2	9	Y	2	2	8			75
02	2268	X	1944	-0-	-324	-0-	1944	2			Y	-0-					75
03	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					75
04	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	2080	2			Y	-0-					75
05	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	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
12	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			Y	-0-					122
01	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	1250	2			Y	-0-					122
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					122
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	-0-					122
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

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
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2823	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2793	2	2	9	Y	2	2	8			32
02	2968	X	2353	-0-	-615	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

12	29016	X	24552	-0-	-4464	-0-	24542	2	10	9	N	9	9	8			72
01	29016	X	22937	-0-	-6079	-0-	22920	2	17	9	N	15	15	8			72
02	24024	X	21501	-0-	-2523	-0-	21493	2	8	9	N	7	7	8			72
03	25327	X	23278	-0-	-2049	-0-	23271	2	7	9	N	6	6	8			72
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

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

12	39091	X	33310	-0-	-5781	-0-	33310	2			N	-0-					422
01	39091	X	31009	-0-	-8082	-0-	31009	2			N	-0-					422
02	32872	X	28030	-0-	-4842	-0-	28030	2			N	-0-					422
03	34379	X	30473	-0-	-3906	-0-	30473	2			N	-0-					422
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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	N	-0-					115
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	873	2	N	-0-					115
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	4	1	360	2	N	-0-					115
03	1085	N	503	-0-	-582	-0-	5	1	498	2	N	-0-					115
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									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	12	1	1168	2	N	5					93
							6	9									
01	1364	N	701	-0-	-663	-0-	7	1	694	2	N	-0-					93
02	1092	N	844	-0-	-248	-0-	8	1	834	2	N	2					95
							2	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	22	1	2170	2	N	12					107
							13	9									
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

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
12	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	11	1	1066	2	Y	2					139
							2	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					139
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	9					148
							10	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	1					149
							1	9									
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									

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
12	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	18	1	1819	2	N	11					157
							12	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	24	1	2398	2	N	20					177
							22	9									
02	1988	N	1829	-0-	-159	-0-	18	1	1811	2	N	-0-					177
03	3100	N	3192	-0-	92	92	32	1	3152	2	N	7					184
							8	9									
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									

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
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	6					178
							7	9									
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					178
02	1344	X	1003	-0-	-341	-0-	10	1	992	2	Y	1	108	1			71
							1	9									
03	1488	X	1146	-0-	-342	-0-	11	1	1134	2	Y	1					72
							1	9									
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									

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
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	9	1	906	2	N	19					252
							21	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	N	34	188	1			98
							37	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1086	2	N	20					118
							22	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	N	25					143
							28	9									
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									

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
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	8	1	806	2	Y	1					82
							1	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-					82
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	Y	5					87
							6	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-					87
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									

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
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	N	-0-					188
01	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	15	1	1484	2	N	10					198
							11	9									
02	1456	N	633	-0-	-823	-0-	6	1	620	2	N	6					204
							7	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	N	2					206
							2	9									
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

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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	1					67
							1	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	Y	13					80
							14	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	4					84
							4	9									
03	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	12	1	1156	2	Y	16					100
							18	9									
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									

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
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-					54
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	6	1	575	2	Y	1					55
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1					56
							1	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	6					62
							7	9									
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									

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
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	9	1	891	2	Y	-0-					84
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	10	1	960	2	Y	3					87
							3	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	2	Y	3					90
							3	9									
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	8	1	839	2	Y	3					93
							3	9									
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									

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
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	11	1	1099	2	Y	2					105
							2	9									
01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	12	1	1236	2	Y	-0-					105
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-	79	1			26
03	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					26
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									

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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	1					113
							1	9									
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	9	1	874	2	Y	8					121
							9	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	Y	3					124
							3	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	2	Y	16					140
							18	9									
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									

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					4
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					4
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			Y	-0-					4
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	10					14
							11	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-					10
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	43	1	1325	2	Y	25					35
							28	9									
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	38	1	1161	2	Y	-0-					35
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	42	1	1229	2	Y	-0-					35
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

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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	-0-					14
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	11					25
							12	9									
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	33	1	418	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
03	899	N	465	-0-	-434	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					4
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

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
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	123	-0-	-129	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	N	-0-					42
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	28	1	909	2	N	-0-					42
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	7	7	8			42
							8	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	N	-0-					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-					114
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					114
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					114
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					114
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									

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
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	105	1	1329	2	Y	39	29	1			56
							43	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	113	1	1487	2	Y	75	96	1			35
							83	9									
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	89	1	1236	2	Y	72	62	1			45
							79	9									
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	109	1	1291	2	Y	63	59	1			49
							69	9									
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									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	116	1	1473	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	75	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	33	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	7	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	665	-0-	-483	-0-	10	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	5	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	9					19
							10	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-					19
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	2	Y	-0-					19
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1638	2	Y	8					27
							9	9									
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

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
12	372	N	217	-0-	-155	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	7	1	231	2	Y	1					1
							1	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	6					7
							7	9									
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

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
12	3069	X	2430	-0-	-639	-0-	124	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	134	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	194	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	266	1	3802	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	73	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	110	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1100	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	6	1	1227	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	8	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	100	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	994	-0-	-350	-0-	67	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	179	1	2263	2	Y	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	155	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	153	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	149	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	655	-0-	-1453	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 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
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	90	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	66	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	54	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	586	-0-	-170	-0-	40	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	57	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	100	1	1263	2	Y	27	18	1			38
							30	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	111	1	1459	2	Y	47	59	1			26
							52	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1262	2	Y	42	38	1			30
							46	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1325	2	Y	40	37	1			33
							44	9									
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	99	1	1293	2	Y	38	37	1			34
							42	9									
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	99	1	1180	2	Y	32	37	1			29
							35	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1423	-0-	-201	-0-	96	1	1327	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	402	-0-	-1427	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	37	1	1222	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	105	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	260	-0-	-216	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					43
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	Y	40					83
							44	9									
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	28	1	361	2	Y	25	98	1			10
							28	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					10
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

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
12	465	N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	294	-0-	-126	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	130	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	121	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	860	-0-	-1324	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	771	-0-	-1523	-0-	44	1	727	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	415	-0-	-639	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					24
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	21					45
							23	9									
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	18	1	232	2	Y	13	53	1			5
							14	9									
03	1147	N	625	-0-	-522	-0-	41	1	584	2	Y	-0-					5
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

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
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
02	2380	N	2283	-0-	-97	-0-	2283	2			Y	-0-			-0-
03	2635	N	2085	-0-	-550	-0-	87	1	1998	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	-0-			-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	2	Y	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	23	1	1513	2	Y	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	-0-			-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	49	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	33			73
							36	9							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	2	Y	-0-			73
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	-0-			73
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	Y	32			105
							35	9							
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

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
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	70	1	918	2	Y	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	Y	-0-			-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	100	1	1178	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	95	1	1196	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1406	-0-	-516	-0-	99	1	1307	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1253	-0-	-287	-0-	85	1	1168	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	990	-0-	-312	-0-	77	1	913	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	75	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	166	1	2102	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	172	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	181	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1099	-0-	-1164	-0-	86	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	41	27	1			57
							45	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1287	2	Y	68	87	1			38
							75	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	68	1	944	2	Y	63	56	1			45
							69	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	2	Y	57	54	1			48
							63	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	1					4
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	61	38	1			84
							67	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	101	129	1			56
							111	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	2	Y	95	84	1			67
							105	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	122	1	1442	2	Y	85	80	1			72
							94	9									
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									

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
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	115	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	127	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	113	1	1334	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	141	1	1778	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1738	2	Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	166	1	1955	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	55	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	756	-0-	-205	-0-	51	1	647	2	Y	53	47	1			106
							58	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	Y	98	126	1			78
							108	9									
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	50	1	689	2	Y	105	82	1			101
							116	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	89	91	1			99
							98	9									
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									

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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	176	1	2225	2	Y	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	171	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	143	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	185	1	2185	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	921	-0-	-753	-0-	67	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	946	-0-	-201	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	968	-0-	-489	-0-	26	1	942	2	Y	-0-					74
01	1178	N	982	-0-	-196	-0-	7	1	955	2	Y	18					92
							20	9									
02	1232	N	685	-0-	-547	-0-	10	1	599	2	Y	69					161
							76	9									
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	4	1	893	2	Y	27	180	1			8
							30	9									
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

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	805	-0-	-539	-0-	12	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	5	1	1041	2	Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					120
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					120
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					120
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					120
04	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-	120	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1552	-0-	-156	-0-	45	1	1506	2	Y	1					1
							1	9									
03	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	52	1	1750	2	Y	6					7
							7	9									
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

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					15
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					15
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					15
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					15
04	1200	N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-					15
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					2
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					2
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					2
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	4					6
							4	9									
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					52
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					52
02	336	N	187	-0-	-149	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					52
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					52
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									

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	54	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	49	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	41	1	1354	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

12	961	N	543	-0-	-418	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	42	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	3					3
							3	9									
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

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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	39	-0-	-798	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			Y	-0-					1
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					1
02	1960	X	1792	-0-	-168	-0-	1792	2			Y	-0-					1
03	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	1952	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	2			Y	-0-					1
*05	3088	N	2342	-0-	-746	-0-	2342	2			Y	-0-					1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	119	1	1408	2	Y	-0-					-0-
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	45					90
							50	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	N	-0-					90
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	38	1	819	2	N	-0-					90
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	35	1	764	2	N	-0-					90
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

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					137
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					137
02	1568	N	1406	-0-	-162	-0-	1406	2			Y	-0-					137
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					137
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-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	90	1	1144	2	Y	27	18	1			38
							30	9									
01	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	77	1	1017	2	Y	36	56	1			18
							40	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	Y	48	38	1			28
							53	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	2	Y	40	37	1			31
							44	9									
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									

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
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					63
01	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-					63
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	2			Y	-0-					63
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	8			63
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

12	589	N	441	-0-	-148	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	337	-0-	-252	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	53	-0-	-381	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					10
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					10
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					10
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	Y	6					16
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

12	558	N	505	-0-	-53	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	Y	1					1
							1	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	4					5
							4	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					5
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					5
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					5
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3					8
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

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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					28
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					28
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			Y	-0-					28
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17					45
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	57	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1692	-0-	-354	-0-	53	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1605	-0-	-243	-0-	51	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					3
01	2542	N	2024	-0-	-518	-0-	2024	2			Y	-0-					3
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					3
03	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	62	1	2061	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					18
01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1415	2	62	9	Y	56					74
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1253	2			Y	-0-					74
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	84	1	1937	2	Y	-0-					74
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

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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					15
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					29
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					29
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	235	171	1			93
							259	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	15					108
							17	9									
04	3000	N	8255	-0-	5255	5255	308	1	4126	2	N	306	335	1			79
							3484	6	337	9							
*05	3100	N	21775	-0-	18675	23930	764	1	10085	2	N	272	167	1			184
							10627	6	299	9							

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

12	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	117	1	1587	2	Y	283	235	1			87
							311	9									
01	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	106	1	1384	2	Y	270	318	1			39
							297	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	1681	2	Y	379	323	1			95
							417	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	123	1	1641	2	Y	246	317	1			24
							271	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	122	1	1642	2	Y	420	368	1			76
							462	9									
05	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	117	1	1538	2	Y	394	425	1			45
							433	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	148	1	828	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	98	1	762	2	N	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	112	1	864	2	N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	109	1	770	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	360	1	34	9	Y	31					273
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	424	1	72	9	Y	65					338
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	183	1	291	2	Y	22	121	1			239
							24	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	177	1	36	9	Y	33					272
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					26
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					26
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					26
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-					26
04	840	N	239	-0-	-601	-0-	239	2			N	-0-					26
05	961	N	326	-0-	-635	-0-	326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1302	N	725	-0-	-577	-0-	719	2	6	9	N	5					192
01	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					192
02	504	N	50	-0-	-454	-0-	41	2	9	9	N	8					200
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	36	173	1	3	8	60
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					60
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					60

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	35					82
							39	9									
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	137	2	N	26	96	1			12
							29	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	38					50
							42	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	49					99
							54	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	129	2	N	28					127
							31	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	33					160
							36	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	608	1	6280	2	N	231	183	1			179
							254	9									
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	3					182
							3	9									
02	11200	X	335	-0-	-10865	-0-	66	1	269	2	N	-0-					182
03	12400	X	986	-0-	-11414	-0-	68	1	905	2	N	12					194
							13	9									
04	12000	X	8529	-0-	-3471	-0-	794	1	7517	2	N	198	183	1			209
							218	9									
05	7130	X	3834	-0-	-3296	-0-	523	1	3215	2	N	87					296
							96	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

*03	51	X	10	-0-	-41	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					1
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	N	-0-					1
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	N	-0-					1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	750	3	6	9	N	5					126
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	615	3	6	9	N	5					131
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	753	3	72	9	N	65					196
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	550	3	8	9	N	7					203
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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	#	2239	-0-	-458	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	2697	#	2295	-0-	-402	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2436	#	2032	-0-	-404	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2263	#	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2220	#	2083	-0-	-137	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					60
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	2	N	-0-					60
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	16	1	247	2	N	-0-					60
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	295	2	N	3					63
							3	9									
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

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	N	-0-					165
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					165
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	17	1	261	2	N	-0-					165
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					165
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

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
12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	232	1	4969	2	N	-0-					34
01	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	262	1	4937	2	N	-0-					34
02	4816	X	4569	-0-	-247	-0-	272	1	4291	2	N	5					39
							6	9									
03	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	264	1	4539	2	N	10					49
							11	9									
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									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					107
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	26	1	485	2	N	-0-					107
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	19	1	294	2	N	-0-					107
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					107
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

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	389	1	3369	2	N	49					109
							54	9									
01	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	52	1	2268	2	N	10					119
							11	9									
02	2520	X	1873	-0-	-647	-0-	145	1	1728	2	N	-0-					119
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	351	1	2817	2	N	-0-					119
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

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					113
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					113
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					113
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					113
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1367	2	N	10	13	1					6
							11	9											
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	20	1	1271	2	N	13	12	1					7
							14	9											
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	8	6	1					9
							9	9											
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	N	15	19	1					5
							17	9											
04	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	24	1	7	9	N	6	6	1					5
05	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	22	1	1033	2	N	20	10	1					15
							22	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
12	2356	X	932	-0-	-1424	-0-	14	1	903	2	N	14	10	1			7
							15	9									
01	1798	X	1205	-0-	-593	-0-	18	1	1166	2	N	19	17	1			9
							21	9									
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	23	1	1723	2	N	14	9	1			14
							15	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	35	1	2325	2	N	24	30	1			8
							26	9									
04	1170	X	60	-0-	-1110	-0-	50	1	10	9	N	9	9	1			8
*05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	44	1	2009	2	N	17	10	1			15
							19	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	84	1	372	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	113	1	466	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	N	6	9	1			3
							7	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	12	8	1			7
							13	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	N	9	7	1			9
							10	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	3	11	1			1
							3	9									
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	26	1	7	9	N	6	4	1			3
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	8	4	1			7
							9	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	473	3	2	9	N	2				19
01	403	N	313	-0-	-90	B	-0-	312	3	1	9	N	1				20
02	336	N	317	-0-	-19	B	-0-	317	3			N	-0-				20
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-				20
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

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	994	2	20	9	N	18					51
01	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	778	2	22	9	N	20					71
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	730	2	17	9	N	15					86
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1280	2	8	9	N	7					93
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

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

12	1953	N	1901	-0-	-52 B	-0-	1895	2	6	9	N	5					94
01	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1773	2	7	9	N	6					100
02	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	1703	2	3	9	N	3					103
03	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1946	2	6	9	N	5					108
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

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					20
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					20
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					20
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					20
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	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

12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	6	1	226	2	N	5	3	1			31
							6	9									
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	15	1	258	2	N	6	5	1			32
							7	9									
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	15	1	215	2	N	3	3	1			32
							3	9									
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	204	2	N	3	3	1			32
							3	9									
05	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	13	1	180	2	N	2	2	1			32
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					27
01	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					27
02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
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									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
01	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					Y	-0-					50
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			Y	-0-					50
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					50
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

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	18	1	741	2	N	19	11	1			39
								21	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	42	1	730	2	N	32	16	1			55
								35	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	44	1	658	2	N	8	8	1			55
								9	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	47	1	722	2	N	5	4	1			56
								6	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1356	2	Y	-0-					13
01	1488	N	1327	-0-	-161	B	-0-	4	1	1323	2	Y	-0-					13
02	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1138	2	Y	1					14
								1	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-					14
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

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
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					35
01	372	N	293	-0-	-79	B	-0-	1	1	292	2	Y	-0-					35
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	2	1	270	2	Y	-0-					35
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					35
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	11	1	436	2	N	7	7	1			57
							8	9									
01	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	21	1	373	2	N	8	8	1			57
							9	9									
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	30	1	440	2	N	5	5	1			57
							6	9									
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	31	1	476	2	N	3	3	1			57
							3	9									
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

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
05	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

12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	33	1	1344	2	N	30	20	1			64
							33	9									
01	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	72	1	1260	2	N	50	27	1			87
							55	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	75	1	1107	2	N	14	14	1			87
							15	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	83	1	1259	2	N	5	7	1			85
							6	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	37	1	1293	2	Y	-0-					14
01	1581	N	1331	-0-	-250 B	-0-	4	1	1326	2	Y	1					15
							1	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	11	1	1204	2	Y	-0-					15
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	89	1	1424	2	Y	1					16
							1	9									
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	12	1	408	2	Y	-0-					36
01	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	1	1	389	2	Y	-0-					36
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	3	1	353	2	Y	-0-					36
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	Y	1					37
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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
12	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	49	1	1996	2	N	70	30	1			195
							77	9									
01	2201	N	2180	-0-	-21 B	-0-	114	1	2007	2	N	54	43	1			206
							59	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	121	1	1784	2	N	22	22	1			206
							24	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	129	1	1973	2	N	8	11	1			203
							9	9									
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									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 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
12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	31	1	1258	2	N	33	19	1			163
							36	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	73	1	1278	2	N	42	27	1			178
							46	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	31	14	1			195
							34	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	78	1	1188	2	N	9	7	1			197
							10	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					1
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					1
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-					1
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
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

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2021

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					27
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

12	14B2 EXT		9	-0-	9	B	9	9	2			N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					N	-0-					100
04	9	X	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-					30
01	0	N	31	-0-	31 B	-304	2	1	28	2	N	1	1	1			30
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-304					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-304					N	-0-					30
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

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					5
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-					5
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
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

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					2
01	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			Y	-0-					2
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					2
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

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					13
01	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			Y	-0-					13
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					13
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					13
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	2	1	73	2	N	1	1	1			32
								1	9									
01	155	N	95	-0-		-60 B	-0-	5	1	88	2	N	2	2	1			32
								2	9									
02	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	6	1	91	2	N	1	1	1			32
								1	9									
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					32
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									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	2	1	73	2	N	1	1	1			161
								1	9									
01	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	5	1	86	2	N	2	2	1			161
								2	9									
02	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	3	1	51	2	N	1	1	1			161
								1	9									
03	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	4	1	56	2	N	-0-					161
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									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	2			N	-0-					112
01	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	2			N	-0-					112
02	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	2			N	-0-					112
03	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					112
05	279	N	-0-	-0-		-279 B	-0-					N	-0-					112

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					34
01	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	996	N	996	-0-		-0- B	-0-	28	1	967	2	Y	1					13
								1	9									
01	868	N	741	-0-		-127 B	-0-	2	1	739	2	Y	-0-					13
02	671	N	671	-0-		-0- B	-0-	6	1	665	2	Y	-0-					13
03	754	N	754	-0-		-0- B	-0-	44	1	709	2	Y	1					14
								1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	5 2	1 9	95	2	N	2	2	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	11 8	1 9	458	2	N	7	7	1			199
01	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	26 11	1 9	462	2	N	10	10	1			199
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	27 6	1 9	396	2	N	5	5	1			199
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	24 1	1 9	369	2	N	1	2	1			198
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	22 9	1 9	329	2	N	8	4	1			202
05	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	25 4	1 9	352	2	N	4	4	1			202

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	8 6	1 9	321	2	N	5	5	1			84
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	18 9	1 9	318	2	N	8	7	1			85
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	21 6	1 9	306	2	N	5	4	1			86
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	19 6	1 9	294	2	N	5	2	1			89
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	10 3	1 9	145	2	N	3	2	1			90
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	1	1	1			90

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	51	1	173	2	N	-0-					1
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	45	1	171	2	N	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	6 12	1 9	197	2	N	11					12
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	48 8	1 9	166	2	N	7	11	1			8
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	17	1	607	2	Y	-0-					
01	682	N	579	-0-	-103	B	-0-	2	1	576	2	Y	1					7
								1	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	37	1	595	2	Y	-0-					7
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									

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
05	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

12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	2	1	68	2	N	1	1	1			111
								1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	2	1	40	2	N	1	1	1			111
								1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	7	1	109	2	N	4	1	1			114
								4	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	5	1	80	2	N	3	1	1			116
								3	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

12	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	11	1	453	2	N	15	7	1			93
								17	9									
01	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	25	1	432	2	N	20	9	1			104
								22	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	25	1	375	2	N	5	5	1			104
								6	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	22	1	338	2	N	2	2	1			104
								2	9									
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	21	1	869	2	N	17	13	1			124
								19	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1122	2	N	26	23	1			127
								29	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	45	1	661	2	N	23	10	1			140
								25	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	48	1	726	2	N	17	4	1			153
								19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
05	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

12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	10	1	389	2	N	7	6	1			64
								8	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	24	1	418	2	N	10	9	1			65
								11	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	24	1	351	2	N	6	4	1			67
								7	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	24	1	368	2	N	3	2	1			68
								3	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

12	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1104	2	Y	-0-					11
01	1147	N	1033	-0-	-114	B	-0-	3	1	1030	2	Y	-0-					11
02	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	8	1	886	2	Y	1					12
								1	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1024	2	Y	-0-					12
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

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

12	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	16	1	573	2	N	-0-					94
01	651	N	550	-0-	-101	B	-0-	1	1	549	2	N	-0-					94
02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	4	1	505	2	N	1					95
								1	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1522	2	N	21					116
								23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	2	1	85	2	N	1	1	1			94
									1	9									
01	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	4	1	65	2	N	1	1	1			94
									1	9									
02	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	3	1	50	2	N	1	1	1			94
									1	9									
03	87	N	87	-0-		-0-	B	-0-	5	1	81	2	N	1					95
									1	9									
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									

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. 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
12	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	4	1	182	2	N	3	3	1			111
									3	9									
01	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	17	1	302	2	N	7	6	1			112
									8	9									
02	149	N	149	-0-		-0-	B	-0-	9	1	139	2	N	1	2	1			111
									1	9									
03	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	13	1	196	2	N	1	1	1			111
									1	9									
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									

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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

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
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			70
03	P&A COND		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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
12	908	N	908	-0-		-0-	B	-0-	21	1	872	2	N	14	13	1			90
									15	9									
01	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	49	1	865	2	N	20	18	1			92
									22	9									
02	859	N	859	-0-		-0-	B	-0-	54	1	794	2	N	10	10	1			92
									11	9									
03	915	N	915	-0-		-0-	B	-0-	56	1	855	2	N	4	5	1			91
									4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	2	1	88	2	N	1	1	1			65
								1	9									
01	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	4	1	73	2	N	2	2	1			65
								2	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1			65
								1	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	6	1	99	2	N	-0-					65
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									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
05	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

12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					50
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					50
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					50
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					50
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					107
02	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					107
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					107
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					74
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-	1	1			73
02	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					73
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	40	2	N	1					74
								1	9									
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

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1			49
								1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	5	1	86	2	N	2	2	1			49
								2	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1			49
								1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					49
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

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-	1	1			110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

12	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	1	1	1			69
								1	9									
01	186	N	67	-0-	-119	B	-0-	4	1	62	2	N	1	1	1			69
								1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	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

12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	11	1	38	2	N	-0-					1
01	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	12	1	46	2	N	-0-					1
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	63	1	217	2	N	5	1	1			5
							6	9									
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

12	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	291	1	983	2	N	-0-					58
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	255	1	966	2	N	-0-					58
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	20	1	644	2	N	12					70
							13	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	283	1	980	2	N	5	59	1			16
							6	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			94
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	6	1	92	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					94
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

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
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	25	1	86	2	N	-0-					58
01	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	23	1	87	2	N	-0-					58
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	12					70
							13	9									
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	35	1	122	2	N	5	59	1			16
							6	9									
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

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2021

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
12	4123	X	3410	-0-	-713 B	-0-	95	1	3313	2	N	2					41
							2	9									
01	3937	X	3218	-0-	-719 B	-0-	9	1	3195	2	N	13					54
							14	9									
02	3556	X	3047	-0-	-509 B	-0-	27	1	3011	2	N	8					62
							9	9									
03	3844	X	3627	-0-	-217 B	-0-	211	1	3363	2	N	48					110
							53	9									
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									

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
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	13	1	441	2	N	-0-					16
01	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	1	1	510	2	N	-0-					16
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	5	1	557	2	N	-0-					16
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	31	1	492	2	N	1					17
							1	9									
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

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
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	437	1	1478	2	N	-0-					58
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	312	1	1179	2	N	-0-					58
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	34	1	1088	2	N	11					69
							12	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	274	1	949	2	N	6	59	1			16
							7	9									
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

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. GAS	(I) 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	3348	X	2956	-0-		-392	B	-0-	83	1	2871	2	N	2					38
									2	9									
01	3348	X	2795	-0-		-553	B	-0-	8	1	2774	2	N	12					50
									13	9									
02	2884	X	2556	-0-		-328	B	-0-	22	1	2525	2	N	8					58
									9	9									
03	3193	X	3032	-0-		-161	B	-0-	176	1	2803	2	N	48					106
									53	9									
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									

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. GAS	(I) 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	139	N	139	-0-		-0-	B	-0-	3	1	134	2	Y	2	2	1			47
									2	9									
01	155	N	140	-0-		-15	B	-0-	7	1	130	2	Y	3	3	1			47
									3	9									
02	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	9	1	138	2	Y	3	2	1			48
									3	9									
03	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1			47
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									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

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
12	5921	X	5765	-0-		-156	B	-0-	134	1	5447	2	Y	167	193	1			131
									184	9									
01	6169	X	5634	-0-		-535	B	-0-	135	1	5358	2	Y	128	192	1			67
									141	9									
02	5572	X	4981	-0-		-591	B	-0-	131	1	4817	2	Y	30					97
									33	9									
03	6014	X	5583	-0-		-431	B	-0-	142	1	5320	2	Y	110					207
									121	9									
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

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
12	6386	X	5651	-0-		-735	B	-26742	157	1	5472	2	N	20					107
									22	9									
01	6355	X	5313	-0-		-1042	B	-26742	14	1	5282	2	N	15					122
									17	9									
02	5544	X	4779	-0-		-765	B	-26742	42	1	4733	2	N	4					126
									4	9									
03	6138	X	5430	-0-		-708	B	-26742	320	1	5101	2	N	8					134
									9	9									
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									

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
12	8029	X	7182	-0-	-847 B	-79600	7124	2	58	9	N	53	185	1			137
01	8029	X	7145	-0-	-884 B	-79600	7145	2			N	-0-					137
02	7056	X	5677	-0-	-1379 B	-79600	5634	2	43	9	N	39					176
03	7595	X	6379	-0-	-1216 B	-79600	6379	2			N	-0-					176
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

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
12	15593	X	14508	-0-	-1085 B	-247892	14440	2	68	9	N	62	185	1			160
01	14787	X	13773	-0-	-1014 B	-247892	13711	2	62	9	N	56					216
02	13356	X	12093	-0-	-1263 B	-247892	12027	2	66	9	N	60					276
03	14973	X	12837	-0-	-2136 B	-247892	12790	2	47	9	N	43	189	1			130
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

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
12	9951	X	9311	-0-	-640 B	-233537	9290	2	21	9	N	19					162
01	10540	X	9752	-0-	-788 B	-233537	9738	2	14	9	N	13					175
02	9520	X	8442	-0-	-1078 B	-233537	8442	2			N	-0-					175
03	10540	X	9578	-0-	-962 B	-233537	9564	2	14	9	N	13					188
04	9450	X	7558	-0-	-1892 B	-233537	7558	2			N	-0-					188
05	9765	X	7426	-0-	-2339 B	-233537	7411	2	15	9	N	14	154	1			47

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
12	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	3332	2	12	9	N	11					175
01	5482	X	5482	-0-	-0- B	-0-	5481	2	1	9	N	1					176
02	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2			N	-0-					176
03	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	4095	2	3	9	N	3					179
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

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
12	14322	X	14088	-0-	-234 B	-369753	333	1	13556	2	N	181	169	1			83
							199	9									
01	14322	X	13545	-0-	-777 B	-369753	331	1	13134	2	N	73					156
							80	9									
02	12768	X	11994	-0-	-774 B	-369753	316	1	11606	2	N	65					221
							72	9									
03	14136	X	13198	-0-	-938 B	-369753	342	1	12783	2	N	66	187	1			100
							73	9									
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									

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
12	10912	X	10537	-0-	-375 B	-758953	241	1	9817	2	N	435	354	1			229
							479	9									
01	10416	X	10264	-0-	-152 B	-758953	248	1	9860	2	N	142	168	1			203
							156	9									
02	9240	X	8717	-0-	-523 B	-758953	229	1	8434	2	N	49	164	1			88
							54	9									
03	10199	X	9160	-0-	-1039 B	-758953	236	1	8807	2	N	106					194
							117	9									
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									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

12	23312	X	21540	-0-	-1772 B	-289825	21521	2	19	9	N	17					162
01	23312	X	20941	-0-	-2371 B	-289825	20919	2	22	9	N	20					182
02	20636	X	19001	-0-	-1635 B	-289825	18987	2	14	9	N	13					195
03	22320	X	21286	-0-	-1034 B	-289825	21196	2	90	9	N	82	192	1			85
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

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

12	15777	X	15777	-0-	-0- B	-0-	374	1	15216	2	N	170	168	1			217
							187	9									
01	16350	X	16350	-0-	-0- B	-0-	872	1	15310	2	N	153	177	1			193
							168	9									
02	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	727	1	10770	2	N	102	172	1			123
							112	9									
03	16739	X	16739	-0-	-0- B	-0-	1019	1	15533	2	N	170					293
							187	9									
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									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

12	16585	X	14680	-0-	-1905 B	-0-	14348	2	332	9	N	302	235	1			212
01	16089	X	14365	-0-	-1724 B	-0-	13999	2	366	9	N	333	295	1			250
02	14280	X	12747	-0-	-1533 B	-0-	12418	2	329	9	N	299	297	1			252
03	15128	X	13666	-0-	-1462 B	-0-	13316	2	350	9	N	318	248	1			322
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

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

12	12152	X	10850	-0-	-1302 B	-0-	10734	2	116	9	N	105	42	1			112
01	11563	X	10829	-0-	-734 B	-0-	10493	2	336	9	N	305	269	1			148
02	10444	X	9759	-0-	-685 B	-0-	9572	2	187	9	N	170	75	1			243
03	11563	X	10760	-0-	-803 B	-0-	10553	2	207	9	N	188	244	1			187
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

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
12	4309	X	2746	-0-	-1563 B	-0-	2729	2	17	9	N	15	9	1			127
01	4123	X	3924	-0-	-199 B	-0-	3729	2	195	9	N	177	190	1			114
02	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3413	2	57	9	N	52	27	1			139
03	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4090	2	91	9	N	83	21	1			201
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

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

12	24335	X	24001	-0-	-334 B	-0-	23865	2	136	9	N	124	167	1			131
01	23963	X	23724	-0-	-239 B	-0-	23594	2	130	9	N	118	185	1			64
02	21644	X	21491	-0-	-153 B	-0-	21452	2	39	9	N	35					99
03	23963	X	23288	-0-	-675 B	-0-	23249	2	39	9	N	35					134
04	23220	X	21908	-0-	-1312 B	-0-	21901	2	7	9	N	6					140
05	23994	X	22945	-0-	-1049 B	-0-	22933	2	12	9	N	11					151

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

12	10974	X	9632	-0-	-1342 B	-0-	9610	2	22	9	N	20					308
01	10323	X	9470	-0-	-853 B	-0-	9423	2	47	9	N	43	180	1			171
02	9324	X	8548	-0-	-776 B	-0-	8517	2	31	9	N	28					199
03	10261	X	8375	-0-	-1886 B	-0-	8334	2	41	9	N	37					236
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

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

12	12307	X	11157	-0-	-1150 B	-0-	11059	2	98	9	N	89	180	1			135
01	12059	X	11003	-0-	-1056 B	-0-	10919	2	84	9	N	76					211
02	10668	X	10008	-0-	-660 B	-0-	9925	2	83	9	N	75	181	1			105
03	11749	X	10877	-0-	-872 B	-0-	10750	2	127	9	N	115					220
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

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

12	15841	X	14281	-0-	-1560 B	-364033	336	1	13675	2	N	245	361	1			144
							270	9									
01	15407	X	14403	-0-	-1004 B	-364033	762	1	13369	2	N	247	191	1			200
							272	9									
02	13888	X	12860	-0-	-1028 B	-364033	806	1	11936	2	N	107	187	1			120
							118	9									
03	15097	X	13838	-0-	-1259 B	-364033	842	1	12832	2	N	149	183	1			86
							164	9									
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									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

12	15128	X	12630	-0-	-2498 B	-952970	12112	2	518	9	N	471	415	1			376
01	14725	X	12413	-0-	-2312 B	-952970	12059	2	354	9	N	322	465	1			233
02	13048	X	10118	-0-	-2930 B	-952970	9844	2	274	9	N	249	270	1			212
03	13206	X	11165	-0-	-2041 B	-952970	10878	2	287	9	N	261	237	1			236
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

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
12	11687	X	9892	-0-	-1795 B	-0-	9760	2	132	9	N	120	38	1			244
01	11222	X	10093	-0-	-1129 B	-0-	9815	2	278	9	N	253	271	1			226
02	9884	X	8401	-0-	-1483 B	-0-	8258	2	143	9	N	130	67	1			289
03	10695	X	7230	-0-	-3465 B	-0-	7048	2	182	9	N	165	220	1			234
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

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

12	16182	X	15080	-0-	-1102 B	-0-	14784	2	296	9	N	269	242	1			286
01	16027	X	15173	-0-	-854 B	-0-	14606	2	567	9	N	515	474	1			327
02	13916	X	13195	-0-	-721 B	-0-	12928	2	267	9	N	243	285	1			285
03	15407	X	13027	-0-	-2380 B	-0-	12740	2	287	9	N	261	259	1			287
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

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

12	18073	X	16581	-0-	-1492 B	-0-	16398	2	183	9	N	166	63	1			251
01	17701	X	16630	-0-	-1071 B	-0-	16237	2	393	9	N	357	301	1			307
02	15652	X	14440	-0-	-1212 B	-0-	14306	2	134	9	N	122	113	1			316
03	17143	X	15024	-0-	-2119 B	-0-	14842	2	182	9	N	165	81	1			400
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

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

12	11563	X	10944	-0-	-619 B	-0-	10428	2	516	9	N	469	414	1			294
01	11377	X	10506	-0-	-871 B	-0-	10220	2	286	9	N	260	265	1			289
02	9800	X	9346	-0-	-454 B	-0-	9144	2	202	9	N	184	256	1			217
03	10788	X	9935	-0-	-853 B	-0-	9691	2	244	9	N	222	235	1			204
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

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

12	21111	X	20214	-0-	-897 B	-0-	19647	2	567	9	N	515	451	1			312
01	21111	X	19147	-0-	-1964 B	-0-	18816	2	331	9	N	301	342	1			271
02	18760	X	17490	-0-	-1270 B	-0-	17103	2	387	9	N	352	498	1			125
03	21080	X	19046	-0-	-2034 B	-0-	18718	2	328	9	N	298	99	1			324
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

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

12	21049	X	19053	-0-	-1996 B	-0-	18813	2	240	9	N	218	261	1			206
01	20615	X	19056	-0-	-1559 B	-0-	18546	2	510	9	N	464	330	1			340
02	18508	X	16064	-0-	-2444 B	-0-	15686	2	378	9	N	344	318	1			366
03	20367	X	16954	-0-	-3413 B	-0-	16538	2	416	9	N	378	458	1			286
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

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

12	10943	X	8305	-0-	-2638 B	-0-	8193	2	112	9	N	102	31	1			194
01	9455	X	7749	-0-	-1706 B	-0-	7635	2	114	9	N	104	60	1			238
02	8092	X	6424	-0-	-1668 B	-0-	6324	2	100	9	N	91	233	1			96
03	8897	X	5528	-0-	-3369 B	-0-	5470	2	58	9	N	53	33	1			116
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

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
12	36797	X	33814	-0-	-2983 B	-0-	33211	2	603	9	N	548	491	1			339
01	35123	X	33555	-0-	-1568 B	-0-	32789	2	766	9	N	696	637	1			398
02	31724	X	30170	-0-	-1554 B	-0-	29513	2	657	9	N	597	601	1			394
03	34565	X	32511	-0-	-2054 B	-0-	31845	2	666	9	N	605	740	1			259
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

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
12	22661	X	20509	-0-	-2152 B	-0-	19971	2	538	9	N	489	443	1			183
01	22413	X	20499	-0-	-1914 B	-0-	19956	2	543	9	N	494	345	1			332
02	19768	X	17927	-0-	-1841 B	-0-	17378	2	549	9	N	499	507	1			324
03	21731	X	19376	-0-	-2355 B	-0-	18935	2	441	9	N	401	485	1			240
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

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
12	32333	X	29464	-0-	-2869 B	-0-	29058	2	406	9	N	369	359	1			228
01	31465	X	28750	-0-	-2715 B	-0-	28416	2	334	9	N	304	192	1			340
02	27832	X	25733	-0-	-2099 B	-0-	25525	2	208	9	N	189	376	1			153
03	30380	X	27705	-0-	-2675 B	-0-	27490	2	215	9	N	195	186	1			162
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

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
12	26350	X	24384	-0-	-1966 B	-0-	23890	2	494	9	N	449					542
01	25637	X	23601	-0-	-2036 B	-0-	23393	2	208	9	N	189	356	1			375
02	22624	X	20934	-0-	-1690 B	-0-	20771	2	163	9	N	148	370	1			153
03	24614	X	22327	-0-	-2287 B	-0-	22150	2	177	9	N	161	192	1			122
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	37138	X	32015	-0-	-5123 B	-0-	31828	2	187	9	N	170	170	1			285
01	36301	X	30158	-0-	-6143 B	-0-	30053	2	105	9	N	95	190	1			190
02	31612	X	27712	-0-	-3900 B	-0-	27296	2	416	9	N	378	373	1			195
03	34379	X	29289	-0-	-5090 B	-0-	29127	2	162	9	N	147	174	1			168
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					121
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					121
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					121

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-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

12	992	N	925	-0-	-67 B	-0-	1	1	924	2	N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	1	1	761	2	N	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25 B	-0-	1	1	814	2	N	-0-					-0-
03	930	N	787	-0-	-143 B	-0-	1	1	786	2	N	-0-					-0-
*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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

12	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	1	1	402	2	N	-0-					17
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	1	1	331	2	N	-0-					17
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	1	1	354	2	N	-0-					17
03	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	1	1	342	2	N	-0-					17
*04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	1	1	370	2	N	2					19
							2	9									
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	1	1	374	2	N	1					20
							1	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

12	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	1	1	462	2	N	62					130
							68	9									
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	1	1	380	2	N	55	148	1			37
							61	9									
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	1	1	407	2	N	68					105
							75	9									
03	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	1	1	393	2	N	66	137	1			34
							73	9									
*04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	1	1	425	2	N	57					91
							63	9									
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	1	1	430	2	N	57					148
							63	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

12	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	1	1	241	2	N	-0-					56
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	1	1	198	2	N	-0-					56
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	1	1	212	2	N	-0-					56
03	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	1	1	205	2	N	-0-					56
*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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	1	1	703	2	N	197	160	1			62
							217	9									
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	1	1	579	2	N	73					135
							80	9									
02	784	N	780	-0-	-4 B	-0-	1	1	619	2	N	145	164	1			116
							160	9									
03	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	1	1	598	2	N	118	142	1			92
							130	9									
*04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	1	1	647	2	N	164	156	1			100
							180	9									
05	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	1	1	655	2	N	142	157	1			85
							156	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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	-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

12	10695	X	141	-0-	-10554 B	-0-	22	1	119	2	N	-0-					119
01	16123	X	16123	-0-	-0- B	-0-	827	1	7283	2	N	15					134
							7996	5	17	9							
02	18659	X	18659	-0-	-0- B	-0-	842	1	1590	2	N	16					150
							16209	5	18	9							
03	13928	X	13928	-0-	-0- B	-0-	777	1	3416	2	N	-0-					150
							9735	5									
04	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	719	1	5999	2	N	-0-					150
							11454	5									
*05	18965	X	18965	-0-	-0- B	-0-	992	1	6122	2	N	-0-					150
							11851	5									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

12	7812	X	6509	-0-	-1303 B	-0-	968	1	5388	2	N	139	180	1			144
							153	9									
01	7812	X	7208	-0-	-604 B	-0-	343	1	6718	2	N	134	173	1			105
							147	9									
02	7280	X	6239	-0-	-1041 B	-0-	283	1	5840	2	N	105					210
							116	9									
03	8060	X	7695	-0-	-365 B	-0-	393	1	7017	2	N	259	360	1			109
							285	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. 238634

CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					2
01	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					2
02	56	N	50	-0-	-6	B	-0-	50	3			N	-0-					2
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					2
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			Y	-0-					68
01	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			Y	-0-					68
02	700	N	42	-0-	-658	B	-0-	42	2			Y	-0-					68
03	899	N	141	-0-	-758	B	-0-	141	2			Y	-0-					68
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

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	207	-0-	-134	B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
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-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			Y	-0-					29
01	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	3			Y	-0-					29
02	140	N	40	-0-	-100	B	-0-	40	3			Y	-0-					29
03	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	38	3	2	9	Y	2					31
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

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
12	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			Y	-0-					34
01	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			Y	-0-					34
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			Y	-0-					34
03	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2			Y	-0-					34
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

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
12	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			Y	-0-					25
01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			Y	-0-					25
02	476	N	395	-0-	-81	B	-0-	395	3			Y	-0-					25
03	527	N	193	-0-	-334	B	-0-	192	3	1	9	Y	1					26
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					9
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					9
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					9
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					9
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

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
12	1209	N	3	-0-	-1206 B	-0-	3	3			Y	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					27
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					27
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

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
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					17
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			Y	-0-					17
02	616	N	494	-0-	-122 B	-0-	494	3			Y	-0-					17
03	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3			Y	-0-					17
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

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
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	380	3	2	9	Y	2					8
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			Y	-0-					8
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	406	3	2	9	Y	2					10
03	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	355	3	1	9	Y	1	7	1			4
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	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
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			Y	-0-					18
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			Y	-0-					18
02	448	N	240	-0-	-208 B	-0-	240	3			Y	-0-					18
03	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3			Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					72
01	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					72
02	1624	N	920	-0-	-704 B	-0-	920	3			N	-0-					72
03	1798	N	333	-0-	-1465 B	-0-	333	3			N	-0-					72
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

12	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	3			Y	-0-					23
01	1240	N	1207	-0-	-33 B	-0-	1207	3			Y	-0-					23
02	1036	N	964	-0-	-72 B	-0-	964	3			Y	-0-					23
03	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	3			Y	-0-					23
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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			Y	-0-					36
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			Y	-0-					36
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			Y	-0-					36
03	775	N	519	-0-	-256 B	-0-	519	3			Y	-0-					36
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

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

12	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	3			Y	-0-					40
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					40
02	252	N	154	-0-	-98 B	-0-	154	3			Y	-0-					40
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			Y	-0-					40
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					74
01	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1653	3	6	9	N	5					79
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					79
03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1572	3	6	9	N	5					84
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			Y	-0-					17
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					17
02	112	N	74	-0-	-38 B	-0-	74	3			Y	-0-					17
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					17
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

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
12	868	N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3			N	-0-					106
01	899	N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3			N	-0-					106
02	756	N	596	-0-	-160 B	-0-	596	3			N	-0-					106
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					106
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

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
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					65
01	775	N	506	-0-	-269 B	-0-	506	2			Y	-0-					65
02	672	N	353	-0-	-319 B	-0-	353	3			Y	-0-					65
03	713	N	380	-0-	-333 B	-0-	380	2			Y	-0-					65
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

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
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			Y	-0-					15
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			Y	-0-					15
02	168	N	24	-0-	-144 B	-0-	24	3			Y	-0-					15
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			Y	-0-					15
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	654	3	2	9	Y	2					9
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	651	3	1	9	Y	1					10
02	644	N	554	-0-	-90 B	-0-	552	3	2	9	Y	2					12
03	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	586	3	1	9	Y	1	9	1			4
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	542	3	6	9	Y	5					12
01	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	467	3	14	9	Y	13	15	1			10
02	532	N	401	-0-	-131 B	-0-	395	3	6	9	Y	5					15
03	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	519	3	3	9	Y	3	9	1			9
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

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	935	3	1	9	Y	1					5
01	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			Y	-0-					5
02	1092	N	731	-0-	-361 B	-0-	730	3	1	9	Y	1					6
03	930	N	809	-0-	-121 B	-0-	809	3			Y	-0-	5	1			1
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

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 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
12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1819	3	9	9	Y	8					33
01	1922	N	1869	-0-	-53 B	-0-	1867	3	2	9	Y	2					35
02	1624	N	1622	-0-	-2 B	-0-	1611	3	11	9	Y	10					45
03	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	1734	3	2	9	Y	2	34	1			13
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

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
12	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1961	3	6	9	Y	5					21
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1977	3	2	9	Y	2					23
02	1848	N	1815	-0-	-33 B	-0-	1807	3	8	9	Y	7					30
03	1953	N	1823	-0-	-130 B	-0-	1822	3	1	9	Y	1	23	1			8
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	592	-0-	-1485 B	-0-	551	3	41	9	Y	37					160
01	2077	X	274	-0-	-1803 B	-0-	228	3	46	9	Y	42	124	1			78
02	1148	N	450	-0-	-698 B	-0-	409	3	41	9	Y	37					115
03	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3197	3	121	9	Y	110	118	1			107
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1550	-0-	-124 B	-0-	1547	3	3	9	Y	3					13
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1531	3	1	9	Y	1					14
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1373	3	4	9	Y	4					18
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1585	3	1	9	Y	1	15	1			4
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

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1887	3	1	9	Y	1					4
01	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			Y	-0-					4
02	1792	N	1770	-0-	-22 B	-0-	1770	3			Y	-0-					4
03	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	968	-0-	-241 B	-0-	968	3			Y	-0-					5
01	1209	X	874	-0-	-335 B	-0-	874	3			Y	-0-					5
02	896	N	421	-0-	-475 B	-0-	421	3			Y	-0-					5
03	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			Y	-0-					5
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

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					9
01	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			Y	-0-					9
02	168	N	46	-0-	-122 B	-0-	46	3			Y	-0-					9
03	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			Y	-0-					9
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

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
12	1364	N	329	-0-	-1035 B	-0-	325	3	4	9	Y	4					62
01	1457	N	261	-0-	-1196 B	-0-	261	3			Y	-0-					62
02	1232	N	592	-0-	-640 B	-0-	592	3			Y	-0-					62
03	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2500	3	34	9	Y	31					93
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

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
12	1457	N	656	-0-	-801 B	-0-	656	3			Y	-0-					33
01	1581	N	375	-0-	-1206 B	-0-	375	3			Y	-0-					33
02	1484	X	1449	-0-	-35 B	-0-	1449	3			Y	-0-					33
03	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			Y	-0-					33
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	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

12	2015	N	1777	-0-	-238 B	-0-	1777	3			Y	-0-					68
01	1643	N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	3			Y	-0-					68
02	1820	X	1208	-0-	-612 B	-0-	1208	3			Y	-0-					68
03	1767	X	1304	-0-	-463 B	-0-	1304	3			Y	-0-					68
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

12	1209	X	613	-0-	-596 B	-0-	605	3	8	9	Y	7					50
01	1209	X	96	-0-	-1113 B	-0-	96	3			Y	-0-					50
02	1092	X	119	-0-	-973 B	-0-	119	3			Y	-0-					50
03	1116	X	243	-0-	-873 B	-0-	240	3	3	9	Y	3					53
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

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

12	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	671	3	23	9	Y	21					45
01	744	N	416	-0-	-328 B	-0-	381	3	35	9	Y	32	47	1			30
02	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	856	3	39	9	Y	35					65
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2083	3	36	9	Y	33	51	1			47
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

12	4557	X	3893	-0-	-664 B	-0-	3892	3	1	9	N	1					135
01	4309	X	3874	-0-	-435 B	-0-	3868	3	6	9	N	5					140
02	3864	X	3080	-0-	-784 B	-0-	3080	3			N	-0-					140
03	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					140
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7719	X	7577	-0-	-142	B	-0-	7562	3	15	9	Y	14					60
01	7874	X	7874	-0-	-0-	B	-0-	7870	3	4	9	Y	4					64
02	7308	X	6769	-0-	-539	B	-0-	6750	3	19	9	Y	17					81
03	8091	X	7495	-0-	-596	B	-0-	7491	3	4	9	Y	4	63	1			22
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

12	6386	X	5365	-0-	-1021	B	-0-	5358	3	7	9	Y	6					28
01	6231	X	4828	-0-	-1403	B	-0-	4826	3	2	9	Y	2					30
02	5180	X	4086	-0-	-1094	B	-0-	4078	3	8	9	Y	7					37
03	5735	X	5086	-0-	-649	B	-0-	5085	3	1	9	Y	1	29	1			9
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

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

12	6200	X	5284	-0-	-916	B	-0-	5214	3	70	9	N	64	186	1			83
01	5580	X	3567	-0-	-2013	B	-0-	3534	3	33	9	N	30					113
02	5040	X	4521	-0-	-519	B	-0-	4474	3	47	9	N	43					156
03	6322	X	6322	-0-	-0-	B	-0-	6260	3	62	9	N	56					212
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

12	5487	X	4780	-0-	-707	B	-0-	4780	3			N	-0-	190	1			52
01	5301	X	4371	-0-	-930	B	-0-	4370	3	1	9	N	1					53
02	4648	X	3098	-0-	-1550	B	-0-	3052	3	46	9	N	42					95
03	4960	X	4666	-0-	-294	B	-0-	4619	3	47	9	N	43					138
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

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

12	7154	X	7154	-0-	-0-	B	-0-	7154	3			N	-0-					87
01	5045	X	5045	-0-	-0-	B	-0-	5045	3			N	-0-					87
02	4393	X	4393	-0-	-0-	B	-0-	4393	3			N	-0-					87
03	4981	X	4981	-0-	-0-	B	-0-	4978	3	3	9	N	3					90
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5609	-0-	-746 B	-0-	5554	3	55	9	N	50					234
01	6355	X	4410	-0-	-1945 B	-0-	4410	3			N	-0-					234
02	5712	X	4299	-0-	-1413 B	-0-	4299	3			N	-0-					234
03	6076	X	4765	-0-	-1311 B	-0-	4765	3			N	-0-	176	1			58
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

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	9359	-0-	-1925 B	-0-	9313	3	46	9	N	42					148
01	11222	X	9173	-0-	-2049 B	-0-	9092	3	81	9	N	74					222
02	10136	X	8500	-0-	-1636 B	-0-	8403	3	97	9	N	88	178	1			132
03	10912	X	10768	-0-	-144 B	-0-	10748	3	20	9	N	18					150
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4972	-0-	-81 B	-0-	4774	3	198	9	N	180	179	1			91
01	5053	X	4184	-0-	-869 B	-0-	4184	3			N	-0-					91
02	4536	X	3548	-0-	-988 B	-0-	3548	3			N	-0-					91
03	5022	X	4204	-0-	-818 B	-0-	4084	3	120	9	N	109					200
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

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5483	-0-	-686 B	-0-	5419	3	64	9	N	58					250
01	6169	X	3754	-0-	-2415 B	-0-	3754	3			N	-0-	177	1			73
02	5488	X	3944	-0-	-1544 B	-0-	3773	3	171	9	N	155	178	1			50
03	6076	X	4177	-0-	-1899 B	-0-	4108	3	69	9	N	63					113
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	79	7			-0-
05	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 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	1292	X	1292	-0-	-0- B	-0-	64	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	810	-0-	-254 B	-0-	38	1	771	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1228	X	1228	-0-	-0- B	-0-	60	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0- B	-0-	57	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	69	1	1405	2	N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	34	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	806	N	730	-0-	-76 B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	34	1	713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1240	N	757	-0-	-483 B	-0-	37	1	719	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	744	N	620	-0-	-124 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	413	-0-	-623 B	-0-	19	1	392	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	231	-0-	-513 B	-0-	11	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	42	1	824	2	N	-0-					-0-
01	682	N	66	-0-	-616 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	47	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	46	1	921	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	46	1	892	2	N	-0-					-0-
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-

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	95	1	1853	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	105	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1461	-0-	-219 B	-0-	69	1	1390	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	81	1	1580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	729	-0-	-790 B	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1268	-0-	-251 B	-0-	63	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	524	-0-	-624 B	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	564	-0-	-108	B	-0-	27	1	536	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	713	N	472	-0-	-241	B	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

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		-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

12	1550	N	1170	-0-	-380	B	-0-	57	1	1112	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2201	N	535	-0-	-1666	B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3078	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
01	558	N	103	-0-	-455	B	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
02	308	N	14	-0-	-294	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1682	2	N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	45	1	910	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	992	N	987	-0-	-5	B	-0-	48	1	939	2	N	-0-					-0-
04	960	N	412	-0-	-548	B	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

12	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22	B	-0-	39	1	778	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	930	N	887	-0-	-43	B	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
04	900	N	731	-0-	-169	B	-0-	34	1	696	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	41	1	837	2	N	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

12	806	N	755	-0-	-51	B	-0-	37	1	718	2	N	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	B	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	33	1	660	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	744	N	740	-0-	-4	B	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	36	1	714	2	N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	643	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	63	1	1236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1030	-0-	-146 B	-0-	49	1	979	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1302	N	1234	-0-	-68 B	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	843	-0-	-397 B	-0-	41	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1209	N	985	-0-	-224 B	-0-	49	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1149	-0-	-55 B	-0-	54	1	1093	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	64	1	1256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	40	1	793	2	N	-0-					-0-
01	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
02	756	N	607	-0-	-149 B	-0-	29	1	577	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	755	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	806	N	483	-0-	-323 B	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	39	1	740	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	34	1	664	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	51	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	905	-0-	-211 B	-0-	45	1	860	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	841	-0-	-195 B	-0-	40	1	800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	1013	-0-	-41 B	-0-	49	1	963	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	41	1	808	2	N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	775	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	42	1	818	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	41	1	810	2	N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	36	1	732	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	868	N	749	-0-	-119 B	-0-	36	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	39	1	778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1796	-0-	-498 B	-0-	87	1	1708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2356	N	843	-0-	-1513 B	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	915	-0-	-541 B	-0-	43	1	869	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1798	N	1107	-0-	-691 B	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1767	N	1757	-0-	-10 B	-0-	85	1	1671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	86	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9 B	-0-	75	1	1509	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	82	1	1602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1426	N	695	-0-	-731 B	-0-	34	1	660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	36	1	718	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	59	1	1153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1071	-0-	-355 B	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1318	-0-	-166 B	-0-	62	1	1255	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1147	N	976	-0-	-171 B	-0-	47	1	929	2	N	-0-					-0-
01	961	N	766	-0-	-195 B	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
02	952	N	705	-0-	-247 B	-0-	33	1	671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	840	-0-	-121 B	-0-	41	1	799	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1116	N	863	-0-	-253 B	-0-	42	1	821	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	45	1	854	2	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	43	1	849	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	31	1	614	2	N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19 B	-0-	20	1	408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2015	X	321	-0-	-1694 B	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	163	-0-	-929 B	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	X	93	-0-	-1054 B	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	41	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	67	1	1353	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	61	1	1191	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	112	-0-	-364 B	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	81	1	1584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1581	N	1486	-0-	-95 B	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1280	-0-	-148 B	-0-	60	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	54	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	952	N	141	-0-	-811 B	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	90	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	81	1	1628	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	84	1	1647	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1085	N	697	-0-	-388 B	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	61	-0-	-993 B	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	100	1	2025	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	77	1	1500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1264	-0-	-224	B	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1296	-0-	-161	B	-0-	65	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1044	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1122	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	51	1	972	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	41	1	835	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1023	N	921	-0-	-102	B	-0-	45	1	876	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	40	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2 B	-0-	36	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	48	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	889	-0-	-91 B	-0-	42	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	66	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	40	1	792	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	64	1	1260	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16 B	-0-	53	1	1077	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	61	1	1195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	40	1	808	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	810	-0-	-182 B	-0-	39	1	771	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2480	X	1957	-0-	-523 B	-0-	95	1	1861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	194	1	3702	2	Y	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0- B	-0-	117	1	2364	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2728	X	2670	-0-	-58 B	-0-	130	1	2539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1116	N	1022	-0-	-94 B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	53	1	1041	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1116	N	519	-0-	-597 B	-0-	25	1	494	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	417	-0-	-761 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					-0-
02	840	N	376	-0-	-464 B	-0-	18	1	357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	384	-0-	-143 B	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2077	N	1690	-0-	-387	B	-0-	82	1	1607	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1518	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1705	N	1488	-0-	-217	B	-0-	72	1	1415	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	1209	N	1197	-0-	-12	B	-0-	58	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1209	N	1192	-0-	-17	B	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1067	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1209	N	1197	-0-	-12	B	-0-	58	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	49	1	965	2	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	38	1	722	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	38	1	761	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1023	N	867	-0-	-156	B	-0-	42	1	825	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1208	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1161	-0-	-71	B	-0-	55	1	1104	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1271	N	1183	-0-	-88	B	-0-	57	1	1125	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	39	1	772	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	42	1	804	2	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	806	N	777	-0-	-29	B	-0-	38	1	739	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	39	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	B	-0-	33	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	806	N	721	-0-	-85	B	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1172	-0-	-37	B	-0-	57	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	818	-0-	-360	B	-0-	41	1	777	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	713	-0-	-379	B	-0-	34	1	678	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1178	N	1105	-0-	-73	B	-0-	54	1	1051	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1063	-0-	-270	B	-0-	52	1	1010	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1203	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1245	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
01	372	N	264	-0-	-108 B	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51 B	-0-	11	1	217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	45	1	855	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	40	1	800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	41	1	806	2	N	-0-					-0-
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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

12	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	51	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	52	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	45	1	905	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	331	-0-	-196 B	-0-	9	1	182	2	Y	127	174	1			168
							140	9									
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	27	1	508	2	Y	85	170	1			83
							94	9									
02	280	N	123	-0-	-157 B	-0-	5	1	94	2	Y	22					105
							24	9									
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	13	1	257	2	Y	149	171	1			83
							164	9									
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									

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
12	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	68	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1018	-0-	-377 B	-0-	51	1	967	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	783	-0-	-449 B	-0-	37	1	745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	66	1	1291	2	N	-0-					-0-
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92 B	-0-	26	1	525	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/01/2022

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	965	-0-	-27 B	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	48	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	43	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	48	1	936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	52	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	662	-0-	-478 B	-0-	30	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-
01	775	N	678	-0-	-97 B	-0-	34	1	644	2	N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17 B	-0-	32	1	650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	36	1	715	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	722	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	711	2	N	-0-					-0-

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
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	61	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	957	-0-	-128 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
02	728	N	240	-0-	-488 B	-0-	11	1	228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	270	-0-	-815 B	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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, 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
12	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1382	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1457	N	1345	-0-	-112	B	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1327	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1457	N	1154	-0-	-303	B	-0-	56	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	1116	N	1104	-0-	-12	B	-0-	54	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	47	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1116	N	1100	-0-	-16	B	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	768	-0-	-7	B	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	33	1	666	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	775	N	725	-0-	-50	B	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	38	1	742	2	N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	40	1	753	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	29	1	577	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-

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
12	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2106	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	188	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1311	-0-	-89	B	-0-	62	1	1247	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2201	N	1464	-0-	-737	B	-0-	71	1	1392	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	59	1 9	1148	2	Y	1	1	8			-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	54	1 9	1094	2	Y	2	2	8			-0-
03	1209	N	1050	-0-	-159 B	-0-	51	1 9	998	2	Y	1	1	8			-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	50	1 9	1033	2	Y	1	1	8			-0-
05	1240	N	1142	-0-	-98 B	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	892	-0-	-286 B	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	48	1 9	959	2	Y	2	2	8			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	50	1 9	979	2	Y	1	1	8			-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57 B	-0-	50	1 9	1032	2	Y	1	1	8			-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	52	1	1062	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
12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	29	1 9	572	2	Y	1	1	8			-0-
01	620	N	504	-0-	-116 B	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150 B	-0-	23	1 9	469	2	Y	2	2	8			-0-
03	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	26	1 9	510	2	Y	1	1	8			-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	22	1 9	459	2	Y	2	2	8			-0-
*05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	41	1	799	2	N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	41	1	786	2	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	36	1 9	733	2	N	1	1	8			-0-
03	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	40	1	786	2	N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	36	1 9	751	2	N	1	1	8			-0-
*05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	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
12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	64	1 9	1260	2	N	1	1	8			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	70	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1 9	1230	2	N	2	2	8			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	65	1 9	1277	2	N	1	1	8			-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52 B	-0-	60	1 9	1237	2	N	1	1	8			-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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	-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

12	1271	N	957	-0-	-314 B	-0-	46	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1130	-0-	-110 B	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43 B	-0-	52	1	1051	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
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-

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

12	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	50	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22 B	-0-	41	1	832	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
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-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

12	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	65	1	1281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	358	-0-	-913 B	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	27	1	542	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	709	-0-	-438 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	39	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	32	1	638	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	472	-0-	-489 B	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	412	-0-	-456 B	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79 B	-0-	25	1	511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	81	1	1596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	1707	-0-	-29 B	-0-	85	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	70	1	1404	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1674	N	1385	-0-	-289 B	-0-	67	1	1317	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
01	775	N	487	-0-	-288 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
02	700	N	441	-0-	-259 B	-0-	21	1	419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	474	-0-	-146 B	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	53	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	55	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	47	1	940	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	51	1	1000	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	40	1	786	2	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	40	1	763	2	N	-0-					-0-
02	700	N	580	-0-	-120 B	-0-	27	1	552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	575	-0-	-262 B	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	38	1	748	2	N	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	40	1	755	2	N	-0-					-0-
02	784	N	684	-0-	-100 B	-0-	32	1	651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	65	1	1278	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	68	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	60	1	1207	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	63	1	1239	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	86	1	1688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	90	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	81	1	1639	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	93	1	1826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

12	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	35	1	682	2	N	-0-					-0-
01	930	N	633	-0-	-297	B	-0-	32	1	601	2	N	-0-					-0-
02	840	N	468	-0-	-372	B	-0-	22	1	445	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	713	N	644	-0-	-69	B	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
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-

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1342	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	59	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	896	-0-	-280	B	-0-	42	1	853	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1426	N	666	-0-	-760	B	-0-	32	1	634	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	649	-0-	-491	B	-0-	30	1	618	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	961	N	891	-0-	-70	B	-0-	42	1	849	2	N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

12	1023	N	915	-0-	-108	B	-0-	44	1	870	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	50	1	961	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	44	1	879	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	38	1	739	2	N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	B	-0-	44	1	904	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*05	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	47	1	951	2	N	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

12	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	570	-0-	-236	B	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	41	1	819	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1364	N	934	-0-	-430	B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

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
12	1581	N	1546	-0-		-35 B	-0-	75	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1553	N	1553	-0-		-0- B	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-		-0- B	-0-	65	1	1315	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1550	N	1507	-0-		-43 B	-0-	73	1	1433	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1500	N	1427	-0-		-73 B	-0-	66	1	1359	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*05	1709	N	1709	-0-		-0- B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-					-0-

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. 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
12	1581	N	1528	-0-		-53 B	-0-	74	1	1453	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1271	N	524	-0-		-747 B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	53	-0-		-675 B	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1519	N	709	-0-		-810 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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. 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
12	1023	N	657	-0-		-366 B	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-		-243 B	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	295	-0-		-293 B	-0-	14	1	280	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	651	N	519	-0-		-132 B	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	1340	N	1340	-0-		-0- B	-0-	65	1	1274	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1257	N	1257	-0-		-0- B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	939	-0-		-209 B	-0-	44	1	893	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1333	N	1234	-0-		-99 B	-0-	60	1	1173	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

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
12	2778	X	2778	-0-		-0- B	-0-	135	1	2642	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2046	X	1116	-0-		-930 B	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	962	-0-		-2230 B	-0-	45	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3515	X	3515	-0-		-0- B	-0-	171	1	3343	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	52	1	1025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	47	1	945	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1085	N	812	-0-	-273 B	-0-	39	1	773	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1440	N	1488	-0-	48 B	-424	79	1	1407	2	Y	2	3	1	1	8	4
							2	9									
*07	1457	N	1434	-0-	-23 B	-424	77	1	1355	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
							2	9									
*08	1395	N	1398	-0-	3 B	-421	77	1	1319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1530	N	1378	-0-	-152 B	-421	73	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1426	N	1132	-0-	-294 B	-421	59	1	1071	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1350	N	1074	-0-	-276 B	-421	50	1	1023	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1426	N	1109	-0-	-317 B	-421	54	1	1054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1147	N	1150	-0-	3 B	-418	57	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1004	-0-	-4 B	-418	47	1	955	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1116	N	919	-0-	-197 B	-418	45	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1052	-0-	-126 B	-0-	51	1	1000	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	942	-0-	-38 B	-0-	44	1	896	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	49	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	825	-0-	-167 B	-0-	40	1	784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48 B	-0-	51	1	1019	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	847	-0-	-176 B	-0-	41	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
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-

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	512	-0-	-480 B	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	398	-0-	-563 B	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76 B	-0-	24	1	487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1891	N	1074	-0-	-817 B	-0-	52	1	1021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	N	1623	-0-	-175 B	-0-	81	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37 B	-0-	73	1	1483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	63	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1073	-0-	-167 B	-0-	52	1	1020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1178	N	1018	-0-	-160 B	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104 B	-0-	37	1	754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	50	1	972	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	851	-0-	-48 B	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91 B	-0-	30	1	606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	665	-0-	-172 B	-0-	32	1	633	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	671	-0-	-135 B	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	31	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	55	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	61	1	1186	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	57	1	1117	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	53	1	1070	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	60	1	1174	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1302	N	1018	-0-	-284 B	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
02	896	N	776	-0-	-120 B	-0-	37	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	475	-0-	-548 B	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
04	990	N	321	-0-	-669 B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
05	837	N	473	-0-	-364 B	-0-	22	1	451	2	N	-0-					-0-

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
12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	39	1	758	2	N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-
02	700	N	468	-0-	-232 B	-0-	22	1	445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	552	-0-	-223 B	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	31	1	639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	31	1	638	2	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 #: 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
12	1395	N	1374	-0-	-21 B	-0-	67	1	1306	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1240	N	1139	-0-	-101 B	-0-	57	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	633	-0-	-627 B	-0-	30	1	601	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	62	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	59	1	1225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	61	1	1253	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
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	71	1	1385	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	47	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1398	-0-	-59 B	-0-	68	1	1329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	77	1	1595	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	80	1	1630	2	Y	-0-					-0-

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
12	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	38	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	33	1	673	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	862	-0-	-130 B	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	37	1	743	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	40	1	793	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	42	1	814	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1488	N	809	-0-	-679 B	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170 B	-0-	37	1	742	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	868	N	739	-0-	-129 B	-0-	36	1	702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	44	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	72	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	60	1	1201	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	76	1	1485	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	61	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	57	1	1144	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1426	N	1251	-0-	-175 B	-0-	61	1	1189	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1085	N	844	-0-	-241 B	-0-	41	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	553	-0-	-231 B	-0-	26	1	526	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2232	N	1600	-0-	-632 B	-0-	78	1	1521	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1235	-0-	-277 B	-0-	58	1	1175	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1612	N	1129	-0-	-483 B	-0-	55	1	1073	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	59	1	1154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	63	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	39	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	44	1	880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	48	1	946	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	1075	-0-	-41 B	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10 B	-0-	47	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	50	1	978	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	48	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1612	N	1463	-0-	-149	B	-0-	71	1	1391	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1340	-0-	-32	B	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1401	-0-	-56	B	-0-	68	1	1333	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1341	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1227	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1395	N	1285	-0-	-110	B	-0-	62	1	1222	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1279	-0-	-116	B	-0-	62	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1238	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1272	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1410	N	1092	-0-	-318	B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1395	N	1159	-0-	-236	B	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1402	-0-	-55	B	-0-	68	1	1333	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1395	N	1353	-0-	-42	B	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	B	-0-	56	1	1123	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1395	N	1163	-0-	-232	B	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1320	N	1167	-0-	-153	B	-0-	54	1	1112	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1271	N	1205	-0-	-66	B	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	55	1 9	1078	2	N	1	1	8			-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	50	1 2 9	1012	2	N	2	2	8			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	B	-0-	52	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	B	-0-	50	1 1 9	1043	2	N	1	1	8			-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1562	-0-	-19	B	-0-	76	1 1 9	1485	2	Y	1	1	8			-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	69	1 2 9	1398	2	Y	2	2	8			-0-
03	1550	N	1533	-0-	-17	B	-0-	74	1 1 9	1458	2	Y	1	1	8			-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95	B	-0-	66	1 2 9	1367	2	Y	2	2	8			-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	B	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1050	-0-	-4	B	-0-	51	1 1 9	998	2	Y	1	1	8			-0-
01	1085	N	1026	-0-	-59	B	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	765	-0-	-243	B	-0-	36	1 2 9	727	2	Y	2	2	8			-0-
03	1054	N	917	-0-	-137	B	-0-	44	1 1 9	872	2	Y	1	1	8			-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	46	1 1 9	956	2	Y	1	1	8			-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	48	1	988	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 #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1302	-0-	-93 B	-0-	63	1	1238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	61	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94 B	-0-	54	1	1081	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1302	N	1219	-0-	-83 B	-0-	59	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	59	1	1166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	65	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25 B	-0-	48	1	961	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	74	1	1441	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	1154	-0-	-148 B	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	52	1	1042	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103 B	-0-	52	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	84	1	1650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1475	-0-	-65 B	-0-	70	1	1403	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1736	N	1051	-0-	-685 B	-0-	51	1	999	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	66	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	65	1	1307	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	72	1	1412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1240	N	1175	-0-	-65 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	53	1	1073	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1922	X	1770	-0-	-152 B	-0-	86	1	1683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1922	X	1808	-0-	-114 B	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29 B	-0-	78	1	1569	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1767	N	1660	-0-	-107 B	-0-	81	1	1578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	48	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	40	1	798	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	754	-0-	-534 B	-0-	36	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1271	N	1124	-0-	-147 B	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	80	1	1572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2480	N	577	-0-	-1903 B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	874	-0-	-1450 B	-0-	41	1	830	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2573	X	1200	-0-	-1373 B	-0-	58	1	1141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	78	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	69	1	1396	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1364	N	1190	-0-	-174 B	-0-	58	1	1131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	55	1	1105	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	60	1	1183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1519	N	1029	-0-	-490 B	-0-	50	1	978	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	84	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1145	-0-	-115 B	-0-	54	1	1089	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	59	1	1150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	523	-0-	-283 B	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	574	-0-	-98 B	-0-	27	1	546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	71	1	1384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	74	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	63	1	1278	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	69	1	1345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	83	1	1628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1471	-0-	-203 B	-0-	73	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	81	1	1633	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1705	N	1644	-0-	-61 B	-0-	80	1	1563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	117	1	2294	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	117	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	107	1	2150	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	109	1	2127	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18 B	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	806	N	15	-0-	-791 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	317	-0-	-396 B	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	4	-0-	-164 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 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
12	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	59	1	1161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	1084	-0-	-1 B	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1087	-0-	-5 B	-0-	51	1	1034	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1209	N	973	-0-	-236 B	-0-	47	1	925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	868	N	677	-0-	-191 B	-0-	33	1	643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	633	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	30	1	587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	744	N	383	-0-	-361 B	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
01	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
02	588	N	314	-0-	-274 B	-0-	15	1	298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	80	1	1563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	79	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	69	1	1391	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	66	1	1286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	38	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	682	N	555	-0-	-127	B	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	34	1	666	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	42	1	823	2	N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	B	-0-	33	1	669	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	868	N	779	-0-	-89	B	-0-	38	1	741	2	N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	41	1	857	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	47	1	959	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
12	1550	N	1519	-0-	-31	B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1550	N	1244	-0-	-306	B	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1078	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1480	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1590	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 #: 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
12	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	888	-0-	-92 B	-0-	42	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	1000	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	57	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17 B	-0-	48	1	969	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	52	1	1018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	875	-0-	-235 B	-0-	40	1	834	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	53	1	1073	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	68	1 9	1342	2	Y	1	1	8			-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	67	1 2 9	1359	2	Y	2	2	8			-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	71	1 1 9	1393	2	Y	1	1	8			-0-
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	1364	N	1313	-0-	-51 B	-0-	64	1 9	1248	2	Y	1	1	8			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1279	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	58	1 2 9	1169	2	Y	2	2	8			-0-
03	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	61	1 1 9	1198	2	Y	1	1	8			-0-
04	1290	N	1210	-0-	-80 B	-0-	56	1 1 9	1153	2	Y	1	1	8			-0-
05	1302	N	997	-0-	-305 B	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	38	1	727	2	N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1 1 9	634	2	N	1	1	8			-0-
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	38	1 1 9	794	2	N	1	1	8			-0-
*05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	758	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	70	1	1363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	70	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69 B	-0-	61	1	1240	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	69	1	1360	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	63	1	1309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	66	1	1342	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3224	X	2229	-0-	-995 B	-0-	108	1	2119	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2914	X	2199	-0-	-715 B	-0-	110	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1760	-0-	-648 B	-0-	83	1	1670	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2387	X	1912	-0-	-475 B	-0-	93	1	1817	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2130	N	1921	-0-	-209 B	-0-	88	1	1829	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-					-0-

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
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	56	1	1092	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	696	-0-	-340 B	-0-	33	1	661	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	932	-0-	-215 B	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	982	-0-	-68 B	-0-	45	1	936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	42	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	36	1	736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	803	-0-	-65 B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1750	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1736	N	1518	-0-	-218	B	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1349	-0-	-163	B	-0-	64	1	1283	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1829	N	1242	-0-	-587	B	-0-	60	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	39	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	B	-0-	31	1	633	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	806	N	737	-0-	-69	B	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	39	1	759	2	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	40	1	763	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	35	1	710	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	806	N	728	-0-	-78	B	-0-	35	1	693	2	N	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	925	-0-	-625	B	-0-	45	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	278	-0-	-1334	B	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1879	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1319	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	465	N	429	-0-	-36	B	-0-	21	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	B	-0-	27	1	553	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	34	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	53	1	1042	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1085	N	898	-0-	-187 B	-0-	44	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	408	-0-	-320 B	-0-	19	1	388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	422	-0-	-477 B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2046	N	1859	-0-	-187 B	-0-	90	1	1768	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	103	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	90	1	1823	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	103	1	2015	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	60	1	1178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	756	-0-	-420 B	-0-	36	1	718	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1240	N	569	-0-	-671 B	-0-	28	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	77	1	1512	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	69	1	1397	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	72	1	1411	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	50	1	972	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2294	X	1544	-0-	-750 B	-0-	75	1	1468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1953	X	1324	-0-	-629 B	-0-	66	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	413	-0-	-1323 B	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	172	1	3369	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	41	1	811	2	N	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	44	1	835	2	N	-0-					-0-
02	896	N	858	-0-	-38 B	-0-	40	1	817	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	48	1	932	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	50	1	987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	787	-0-	-236 B	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	622	-0-	-302 B	-0-	29	1	591	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	47	1	922	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2294	N	2271	-0-	-23 B	-0-	110	1	2160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2263	N	2185	-0-	-78 B	-0-	109	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	109	1	2199	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2263	N	2143	-0-	-120 B	-0-	104	1	2038	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	52	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	46	1	922	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	885	-0-	-169 B	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	78	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	887	-0-	-597 B	-0-	42	1	843	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1612	N	980	-0-	-632 B	-0-	48	1	931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1328	-0-	-5	B	-0-	64 1 1 9	1263	2	N	1	1	8		-0-
01	1209	N	1051	-0-	-158	B	-0-	52 1	999	2	N	-0-				-0-
02	1372	N	525	-0-	-847	B	-0-	25 1 2 9	498	2	N	2	2	8		-0-
03	1333	N	1117	-0-	-216	B	-0-	54 1 1 9	1062	2	N	1	1	8		-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	66 1 1 9	1358	2	N	1	1	8		-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	37 1	764	2	N	-0-				-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	52 1 1 9	1024	2	Y	1	1	8		-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	B	-0-	55 1	1050	2	Y	-0-				-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	50 1 2 9	1007	2	Y	2	2	8		-0-
03	1085	N	908	-0-	-177	B	-0-	44 1	864	2	Y	-0-				-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	B	-0-	45 1 1 9	935	2	Y	1	1	8		-0-
05	1116	N	811	-0-	-305	B	-0-	38 1	773	2	Y	-0-				-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1193	-0-	-16	B	-0-	58 1 1 9	1134	2	Y	1	1	8		-0-
01	1209	N	1177	-0-	-32	B	-0-	59 1	1118	2	Y	-0-				-0-
02	1092	N	1037	-0-	-55	B	-0-	49 1 2 9	986	2	Y	2	2	8		-0-
03	1178	N	919	-0-	-259	B	-0-	45 1 1 9	873	2	Y	1	1	8		-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	55 1 2 9	1147	2	Y	2	2	8		-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	63 1	1288	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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1096	-0-	-206	B	-0-	53 1 1 9	1042	2	Y	1	1	8		-0-
01	1178	N	968	-0-	-210	B	-0-	48 1	920	2	Y	-0-				-0-
02	1092	N	356	-0-	-736	B	-0-	17 1 2 9	337	2	Y	2	2	8		-0-
03	1085	N	756	-0-	-329	B	-0-	37 1 1 9	718	2	Y	1	1	8		-0-
04	930	N	747	-0-	-183	B	-0-	34 1 1 9	712	2	Y	1	1	8		-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	43 1	876	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1860	N	1821	-0-	-39 B	-0-	88	1	1732	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	79	1	1585	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1829	N	1802	-0-	-27 B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	51	1	1008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27 B	-0-	44	1	879	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	960	-0-	-94 B	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	73	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1442	-0-	-15 B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-	68	1	1339	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	100	1	1957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	113	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	96	1	1940	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1984	N	1218	-0-	-766 B	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1156	-0-	-301 B	-0-	58	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	88	1	1776	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	89	1	1737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	682	N	297	-0-	-385 B	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25 B	-0-	28	1	561	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	28	1	542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1705	N	1624	-0-	-81 B	-0-	79	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	71	1	1424	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1612	N	1567	-0-	-45 B	-0-	76	1	1490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	52	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	974	-0-	-80 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	824	-0-	-156 B	-0-	39	1	783	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	752	-0-	-302 B	-0-	36	1	715	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	69	1	1362	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	70	1	1331	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1219	-0-	-69 B	-0-	57	1	1160	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1426	N	1328	-0-	-98 B	-0-	64	1	1263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1612	N	1592	-0-	-20 B	-0-	77	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	80	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1441	-0-	-15 B	-0-	68	1	1371	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1581	N	1379	-0-	-202 B	-0-	67	1	1311	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	105	1	2059	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	122	1	2331	2	Y	-0-					-0-
02	1942	X	1942	-0-	-0- B	-0-	92	1	1847	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0- B	-0-	128	1	2505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	2170	N	2020	-0-	-150 B	-0-	98	1	1921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	115	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	98	1	1977	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	113	1	2215	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	30	1	596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	46	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	40	1	806	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	44	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

12	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	62	1	1211	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	56	1	1121	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1271	N	1208	-0-	-63 B	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	97	1	1909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	107	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1811	-0-	-177 B	-0-	85	1	1723	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2015	N	1849	-0-	-166 B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	97	1	1901	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1981	-0-	-3 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	87	1	1747	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1984	N	1811	-0-	-173 B	-0-	88	1	1722	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	2604	N	2300	-0-	-304 B	-0-	112	1	2187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2542	N	2305	-0-	-237 B	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1945	-0-	-71 B	-0-	92	1	1850	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2807	N	2807	-0-	-0- B	-0-	136	1	2670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	60	1	1183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	1124	-0-	-178 B	-0-	56	1	1068	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1088	-0-	-116 B	-0-	51	1	1035	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1240	N	1169	-0-	-71 B	-0-	57	1	1111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	66	1	1290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	807	-0-	-201 B	-0-	38	1	767	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	62	1	1223	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	611	-0-	-319 B	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	663	-0-	-429 B	-0-	31	1	631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	59	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	58	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	51	1	1035	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	983	-0-	-226 B	-0-	48	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1147	N	783	-0-	-364 B	-0-	37	1	746	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	46	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	40	1	813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	656	-0-	-244 B	-0-	30	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1585	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51	B	-0-	85	1	1661	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1456	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1383	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1519	N	1382	-0-	-137	B	-0-	67	1	1314	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

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
12	806	N	801	-0-	-5	B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	B	-0-	33	1	661	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	806	N	621	-0-	-185	B	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	B	-0-	37	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	868	N	795	-0-	-73	B	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	43	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	39	1	791	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	899	N	730	-0-	-169	B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2108	N	1519	-0-	-589	B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1860	N	1642	-0-	-218	B	-0-	82	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1651	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

12	992	N	929	-0-	-63	B	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	49	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	42	1	840	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	45	1	878	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

12	527	N	472	-0-	-55	B	-0-	23	1	448	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	39	1	787	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	46	1	909	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

12	1116	N	854	-0-	-262	B	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	B	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	489	-0-	-239	B	-0-	23	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	868	N	433	-0-	-435	B	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1954	-0-	-61 B	-0-	95	1	1858	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1829	N	1504	-0-	-325 B	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1514	-0-	-110 B	-0-	71	1	1441	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	98	1	1924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	682	N	7	-0-	-675 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	61	1	1192	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	64	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	55	1	1100	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60 B	-0-	57	1	1122	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	341	N	88	-0-	-253 B	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	48	-0-	-231 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1209	N	1146	-0-	-63 B	-0-	56	1	1089	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	1232	-0-	-163 B	-0-	61	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	65	1	1322	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	71	1	1382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	112	1	2190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	114	1	2173	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	97	1	1956	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2294	N	2251	-0-	-43 B	-0-	109	1	2141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	93	1	1817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	112	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	90	1	1808	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-	91	1	1774	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1147	N	969	-0-	-178 B	-0-	47	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	744	-0-	-434 B	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	866	-0-	-366 B	-0-	41	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1271	N	975	-0-	-296 B	-0-	47	1	927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	791	-0-	-263 B	-0-	39	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85 B	-0-	47	1	958	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	70	1	1381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	36	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	32	1	648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	2108 N	1766	-0-	-342	B	-0-	86	1	1679	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2015 N	1939	-0-	-76	B	-0-	97	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1521	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

12	1798 N	1744	-0-	-54	B	-0-	85	1	1658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2053 N	2053	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1951	2	Y	-0-					-0-
02	2029 N	2029	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1930	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

12	1674 N	1594	-0-	-80	B	-0-	77	1	1516	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1385	-0-	-71	B	-0-	65	1	1318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1581 N	1478	-0-	-103	B	-0-	72	1	1405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

12	1240 N	976	-0-	-264	B	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	962	-0-	-278	B	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	898	-0-	-306	B	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	387	-0-	-574	B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	78	1	1533	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	70	1	1411	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	74	1	1459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	80	1	1574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1860	N	1687	-0-	-173 B	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1545	-0-	-98 B	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3906	X	1739	-0-	-2167 B	-0-	84	1	1654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	418	-0-	-2018 B	-0-	20	1	396	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2666	X	179	-0-	-2487 B	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	92	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2046	N	1780	-0-	-266 B	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1784	-0-	-8 B	-0-	84	1	1697	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1891	N	1791	-0-	-100 B	-0-	87	1	1703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	62	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	56	1	1127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	60	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2356	X	1914	-0-	-442 B	-0-	93	1	1820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2201	X	1999	-0-	-202 B	-0-	100	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	100	1	2026	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	98	1	1925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1372	-0-	-224 B	-0-	65	1	1304	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	85	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1643	N	543	-0-	-1100 B	-0-	26	1	516	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	970	-0-	-177 B	-0-	48	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	70	1	1420	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	83	1	1630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	36	-0-	-398 B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	32	1	656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1017	-0-	-99 B	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1031	-0-	-54 B	-0-	51	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	957	-0-	-107 B	-0-	45	1	910	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	56	1	1095	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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	-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

12	1178	N	1112	-0-	-66 B	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	50	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

12	3096	N	3096	-0-	-0- B	-0-	150	1	2945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2852	N	2671	-0-	-181 B	-0-	133	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2516	-0-	-116 B	-0-	119	1	2394	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	157	1	3068	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

12	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	923	-0-	-85 B	-0-	44	1	878	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	55	1 9	1073	2	Y	1	1	8			-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	B	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	834	-0-	-230	B	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	818	-0-	-298	B	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

12	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	47	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	41	1 9	836	2	Y	1	1	8			-0-
03	961	N	916	-0-	-45	B	-0-	44	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	43	1 9	893	2	Y	1	1	8			-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	79	1 9	1550	2	Y	1	1	8			-0-
01	1550	N	1277	-0-	-273	B	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1228	-0-	-228	B	-0-	58	1 9	1168	2	Y	2	2	8			-0-
03	1643	N	736	-0-	-907	B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1031	-0-	-199	B	-0-	47	1 9	983	2	Y	1	1	8			-0-
05	1302	N	763	-0-	-539	B	-0-	36	1	727	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

12	1860	N	1809	-0-	-51	B	-0-	88	1 9	1720	2	Y	1	1	8			-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1874	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	79	1 9	1585	2	Y	3	3	8			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	90	1 9	1768	2	Y	1	1	8			-0-
04	1920	N	1823	-0-	-97	B	-0-	84	1 9	1737	2	Y	2	2	8			-0-
05	1767	N	1717	-0-	-50	B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

12	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	79	1 9	1553	2	N	1	1	8			-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	B	-0-	63	1 9	1278	2	N	2	2	8			-0-
03	1519	N	1361	-0-	-158	B	-0-	66	1 9	1294	2	N	1	1	8			-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	B	-0-	66	1 9	1367	2	N	1	1	8			-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1434	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	609	-0-	-1530 B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	207	-0-	-1684 B	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	170	1	3426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	111	1	2176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	53	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	51	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	889	-0-	-63 B	-0-	42	1	845	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1085	N	926	-0-	-159 B	-0-	45	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2294	N	1764	-0-	-530 B	-0-	86	1	1677	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2263	N	2181	-0-	-82 B	-0-	109	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	98	1	1984	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	110	1	2150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	44	1	858	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	39	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	139	1	2733	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	145	1	2764	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2159	-0-	-445 B	-0-	102	1	2053	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2883	X	2559	-0-	-324 B	-0-	124	1	2434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	744	N	603	-0-	-141 B	-0-	29	1	574	2	N	-0-					-0-
01	868	N	543	-0-	-325 B	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	32	1	647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	37	1	725	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2449	X	1176	-0-	-1273 B	-0-	57	1	1118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2201	X	1066	-0-	-1135 B	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	110	1	2153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	17	-0-	-169 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	71	1	1393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	65	1	1311	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	70	1	1362	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1891	N	959	-0-	-932 B	-0-	46	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	802	-0-	-934 B	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	993	-0-	-379 B	-0-	47	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	59	-0-	-561 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

12	2294	N	2230	-0-	-64 B	-0-	108	1	2121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	92	1	1849	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2232	N	1985	-0-	-247 B	-0-	96	1	1888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	82	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1860	N	1644	-0-	-216 B	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1479	-0-	-117 B	-0-	70	1	1407	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1705	N	1588	-0-	-117 B	-0-	77	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

12	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	45	1	881	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	42	1	857	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	46	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	52	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	987	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	948	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	899	-0-	-155 B	-0-	44	1	855	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2129	-0-	-444	B	-0-	103	1 9	2025	2	Y	1	1	8			-0-
01	2356	N	1624	-0-	-732	B	-0-	81	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2266	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2100	-0-	-39	B	-0-	102	1	1998	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2852	X	2035	-0-	-817	B	-0-	99	1 9	1935	2	Y	1	1	8			-0-
01	2604	X	1904	-0-	-700	B	-0-	95	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1779	-0-	-573	B	-0-	84	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2183	-0-	-235	B	-0-	106	1	2077	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1054	N	1053	-0-	-1	B	-0-	51	1 9	1001	2	Y	1	1	8			-0-
01	1085	N	836	-0-	-249	B	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	48	1 2	966	2	Y	2	2	8			-0-
03	1054	N	910	-0-	-144	B	-0-	44	1 1	865	2	Y	1	1	8			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	45	1 1	933	2	Y	1	1	8			-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-

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
12	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	93	1 9	1833	2	Y	1	1	8			-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2509	2	Y	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	125	1 3	2517	2	Y	3	3	8			-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	118	1 1	2314	2	Y	1	1	8			-0-
04	2370	N	900	-0-	-1470	B	-0-	41	1 1	858	2	Y	1	1	8			-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	B	-0-	105	1	2146	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 #: 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
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	23	1	445	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	775	X	448	-0-	-327 B	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
01	744	X	285	-0-	-459 B	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
02	756	N	139	-0-	-617 B	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	434	N	184	-0-	-250 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	850	-0-	-142 B	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	858	-0-	-38 B	-0-	40	1	817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	47	1	920	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30 B	-0-	33	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1	772	2	Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	39	1	797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	48	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	52	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91 B	-0-	38	1	766	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	819	-0-	-173 B	-0-	40	1	779	2	Y	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	891	-0-	-845 B	-0-	43	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	261	-0-	-1475 B	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	131	1	2649	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	89	1	1743	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	54	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	948	-0-	-116 B	-0-	45	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2015	N	1114	-0-	-901 B	-0-	54	1	1059	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	N	1716	-0-	-82 B	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	2	-0-	-1286 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1224	-0-	-450 B	-0-	59	1	1164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	N	1163	-0-	-263 B	-0-	58	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	71	1	1442	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	84	1	1655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	70	1	1459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1518	-0-	-94 B	-0-	71	1	1447	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	43	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16 B	-0-	36	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	738	-0-	-161 B	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	42	1	864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	43	1	880	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	180	-0-	-316 B	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201 B	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	204	-0-	-300 B	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	755	-0-	-237 B	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	295	-0-	-728 B	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	233	-0-	-663 B	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	744	N	455	-0-	-289 B	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	503	-0-	-179 B	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163 B	-0-	23	1	457	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	34	1	666	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	84	1	1643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	92	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	81	1	1627	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	83	1	1622	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	23	1	468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	77	1	1503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	63	1	1270	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	71	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	63	1	1241	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9 B	-0-	56	1	1137	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1302	N	1255	-0-	-47 B	-0-	61	1	1193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1661	-0-	-137 B	-0-	81	1	1579	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	88	1	1686	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36 B	-0-	71	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	84	1	1640	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	70	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-	-222 B	-0-	48	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1217	-0-	-240 B	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

12	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	77	1	1501	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	N	1521	-0-	-184 B	-0-	76	1	1445	2	Y	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	123	1	2486	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	89	1	1734	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

12	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	42	1	838	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1730	-0-	-99 B	-0-	84	1	1645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	90	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	79	1	1602	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	86	1	1691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	2201	N	1781	-0-	-420 B	-0-	86	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	92	1	1747	2	Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1675	-0-	-92 B	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1767	N	1529	-0-	-238 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1674	N	1557	-0-	-117 B	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1378	-0-	-141 B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	948	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1426	N	1167	-0-	-259 B	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	744	-0-	-682 B	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1238	-0-	-246 B	-0-	58	1	1178	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1105	-0-	-73 B	-0-	54	1	1050	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

12	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1240	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1240	N	912	-0-	-328	B	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1312	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

12	2759	N	1964	-0-	-795	B	-0-	95	1	1868	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2604	N	2586	-0-	-18	B	-0-	129	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2314	-0-	-178	B	-0-	109	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2425	-0-	-179	B	-0-	118	1	2307	2	Y	-0-					-0-
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

12	2821	X	2778	-0-	-43	B	-0-	135	1	2641	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01	2821	X	2769	-0-	-52	B	-0-	138	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2629	-0-	-161	B	-0-	128	1	2501	2	Y	-0-					-0-
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

12	2759	X	2662	-0-	-97	B	-0-	129	1	2532	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2759	X	2584	-0-	-175	B	-0-	129	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2143	-0-	-349	B	-0-	101	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1627	-0-	-1039	B	-0-	79	1	1548	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1184	-0-	-118 B	-0-	57	1	1126	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1262	-0-	-9 B	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1067	-0-	-81 B	-0-	50	1	1015	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	55	1	1080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	50	1	977	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128 B	-0-	39	1	783	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	45	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2798	-0-	-953 B	-0-	136	1	2660	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3689	X	1951	-0-	-1738 B	-0-	97	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	914	-0-	-2418 B	-0-	43	1	867	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3689	X	2494	-0-	-1195 B	-0-	121	1	2371	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2657	X	2657	-0-	-0- B	-0-	129	1	2527	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3162	X	3005	-0-	-157 B	-0-	150	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3236	-0-	-208 B	-0-	153	1	3079	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3813	X	2902	-0-	-911 B	-0-	141	1	2760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	69	1	1357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1170	-0-	-62 B	-0-	55	1	1113	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	63	1	1233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	73	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1280	-0-	-36 B	-0-	60	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	67	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	70	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	69	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30 B	-0-	61	1	1224	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3162	X	3005	-0-	-157 B	-0-	146	1	2858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3162	X	3133	-0-	-29 B	-0-	156	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	135	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2847	-0-	-222 B	-0-	138	1	2709	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1147	N	872	-0-	-275 B	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	152	-0-	-1491 B	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	129	1	2603	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	86	1	1692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
12	2542	N	2413	-0-	-129 B	-0-	117	1	2295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2759	N	2448	-0-	-311 B	-0-	122	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2112	-0-	-380 B	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2281	-0-	-478 B	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4216	X	2657	-0-	-1559 B	-0-	129	1	2526	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4216	X	1743	-0-	-2473 B	-0-	87	1	1656	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2094	-0-	-1714 B	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3088	-0-	-911 B	-0-	150	1	2938	2	Y	-0-					-0-
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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1073	-0-	-1035 B	-0-	52	1	1020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2604	N	442	-0-	-2162 B	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	267	1	5392	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	203	1	3985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	101	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	115	1	2193	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1529	-0-	-375 B	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	59	-0-	-2018 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					79
01	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	345	2	10	9	N	9					88
02	364	N	323	-0-	-41 B	-0-	317	2	6	9	N	5					93
03	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	391	2	3	9	N	3					96
*04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	373	2	8	9	N	7					103
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					103

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1104	2	1	9	N	1					62
01	1085	N	959	-0-	-126 B	-0-	958	2	1	9	N	1					63
02	1008	N	955	-0-	-53 B	-0-	949	2	6	9	N	5	2	8			66
03	1116	N	1041	-0-	-75 B	-0-	1038	2	3	9	N	3					69
*04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	932	2	9	9	N	8					77
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1183	2	2	9	N	2	153	1			40
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074	2	2	9	N	2					42
02	1064	N	1023	-0-	-41 B	-0-	1020	2	3	9	N	3					45
03	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1115	2	2	9	N	2					47
*04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1087	2	6	9	N	5					52
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					52

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
12	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	756	-0-	-280 B	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-					30
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-					30
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			Y	-0-					30
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-					30
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

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
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					20
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-					20
02	84	N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2			Y	-0-					20
03	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-					20
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

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
12	15779	X	11867	-0-	-3912 B	-0-	456	1	11354	2	N	52	20	8			690
							57	9									
01	15407	X	9950	-0-	-5457 B	-0-	357	1	9504	2	N	81	360	1	29	8	382
							89	9									
02	12768	X	9877	-0-	-2891 B	-0-	282	1	9574	2	N	19	180	1	7	8	214
							21	9									
03	13919	X	10822	-0-	-3097 B	-0-	301	1	10438	2	N	75	180	1	10	8	99
							83	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21337	X	21337	-0-	-0- B	-0-	1303	1	19922	2	N	102	25	8			307
							112	9									
01	21509	X	21509	-0-	-0- B	-0-	1273	1	19363	2	N	794	715	1	40	8	346
							873	9									
02	17948	X	17948	-0-	-0- B	-0-	1043	1	16874	2	N	28	180	1	12	8	182
							31	9									
03	19543	X	19543	-0-	-0- B	-0-	1154	1	18348	2	N	37	14	8			205
							41	9									
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									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	12620	-0-	-2539 B	-0-	771	1	11784	2	N	59	21	8			369
							65	9									
01	14601	X	13464	-0-	-1137 B	-0-	824	1	12541	2	N	90	180	1	34	8	245
							99	9									
02	12460	X	11874	-0-	-586 B	-0-	691	1	11170	2	N	12	10	8			247
							13	9									
03	13795	X	12835	-0-	-960 B	-0-	755	1	12003	2	N	70	174	1	11	8	132
							77	9									
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									

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55459	X	52573	-0-	-2886 B	-0-	3221	1	49254	2	N	89	176	1	35	8	334
							98	9									
01	55459	X	50103	-0-	-5356 B	-0-	3082	1	46890	2	N	119	348	1	47	8	58
							131	9									
02	50092	X	43556	-0-	-6536 B	-0-	2535	1	40986	2	N	32	13	8			77
							35	9									
03	53940	X	47939	-0-	-6001 B	-0-	2834	1	45081	2	N	22	15	8			84
							24	9									
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									

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	15461	-0-	-1527 B	-0-	944	1	14438	2	N	72	34	8			893
							79	9									
01	16895	X	15036	-0-	-1859 B	-0-	874	1	14061	2	N	92	179	1	46	8	760
							101	9									
02	15260	X	13264	-0-	-1996 B	-0-	771	1	12475	2	N	16	344	1	13	8	419
							18	9									
03	16895	X	13638	-0-	-3257 B	-0-	804	1	12786	2	N	44	354	1	15	8	94
							48	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

12	52731	X	44090	-0-	-8641	B	-0-	2702	1	41313	2	N	68	34	8			588
								75	9									
01	46717	X	42299	-0-	-4418	B	-0-	2601	1	39569	2	N	117	181	1	70	8	454
								129	9									
02	42196	X	37087	-0-	-5109	B	-0-	2158	1	34895	2	N	31	180	1	19	8	286
								34	9									
03	45415	X	39428	-0-	-5987	B	-0-	2330	1	37056	2	N	38	174	1	23	8	127
								42	9									
04	43950	X	36993	-0-	-6957	B	-0-	2463	1	34524	2	N	5	5	8			127
								6	9									
05	44082	X	37332	-0-	-6750	B	-0-	2048	1	35276	2	N	7	7	8			127
								8	9									

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

12	62434	X	55752	-0-	-6682	B	-0-	3418	1	52254	2	N	73	23	8			616
								80	9									
01	62434	X	55267	-0-	-7167	B	-0-	3399	1	51705	2	N	148	528	1	77	8	159
								163	9									
02	56392	X	50682	-0-	-5710	B	-0-	2949	1	47697	2	N	33	12	8			180
								36	9									
03	58063	X	56135	-0-	-1928	B	-0-	3319	1	52791	2	N	23	18	8			185
								25	9									
04	56070	X	53507	-0-	-2563	B	-0-	3563	1	49940	2	N	4					189
								4	9									
05	56110	X	54240	-0-	-1870	B	-0-	2975	1	51242	2	N	21	5	8			205
								23	9									

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

12	1973	X	1973	-0-	-0-	B	-0-	1967	2	6	9	N	5	3	8			189
01	2184	X	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	2			N	-0-					189
02	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2219	2	8	9	N	7	4	8			192
03	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	2			N	-0-					192
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 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
01	0		34069	-0-	34069 B	34069	33959	2	110	9	Y	100	42	8			58
*02	0		250224	-0-	250224 B	284293	245105	2	5119	9	Y	4654	4420	1	43	8	249
*03	540055	X	255762	-0-	-284293 B	-0-	250561	2	5201	9	Y	4728	4614	1	18	8	345
*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

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

*01	0		36280	-0-	36280 B	36280	36197	2	83	9	Y	75	35	8			40
*02	509575	X	473295	-0-	-36280 B	-0-	471117	2	2178	9	Y	1980	1771	1	150	8	99
*03	563425	X	479961	-0-	-83464 B	-0-	477122	2	2839	9	Y	2581	2491	1			189
*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

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	1	111	2		N	27					27
						30	9										

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

12	0	N	120	-0-	120 B	-772	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	129	-0-	5 B	-767	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-767	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52 B	-767	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	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

12	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	55 9	1 9	3047	2	Y	8	3	1			6
01	2538	X	2538	-0-	-0-	B	-0-	47 11	1 9	2480	2	Y	10	13	1			3
02	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	59 7	1 9	2271	2	Y	6	7	1			2
03	2647	X	2647	-0-	-0-	B	-0-	74 8	1 9	2565	2	Y	7	6	1			3
04	2430	X	2253	-0-	-177	B	-0-	66 8	1 9	2179	2	Y	7	8	1			2
05	2511	X	2503	-0-	-8	B	-0-	76 8	1 9	2419	2	Y	7	7	1			2

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
12	11955	X	11955	-0-	-0- B	-0-	210	1	11605	2	Y	127	87	1			90
							140	9									
01	11778	X	11778	-0-	-0- B	-0-	213	1	11367	2	Y	180	207	1			63
							198	9									
02	9799	X	9799	-0-	-0- B	-0-	247	1	9433	2	Y	108	124	1			47
							119	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0- B	-0-	320	1	11008	2	Y	130	123	1			54
							143	9									
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									

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
12	16911	X	16911	-0-	-0- B	-0-	297	1	16450	2	Y	149	108	1			105
							164	9									
01	17100	X	17100	-0-	-0- B	-0-	311	1	16549	2	Y	218	247	1			76
							240	9									
02	15745	X	15745	-0-	-0- B	-0-	397	1	15190	2	Y	144	157	1			63
							158	9									
03	16179	X	16179	-0-	-0- B	-0-	452	1	15559	2	Y	153	152	1			64
							168	9									
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									

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
12	17417	X	17417	-0-	-0- B	-0-	305	1	16914	2	Y	180	119	1			127
							198	9									
01	16833	X	16370	-0-	-463 B	-0-	297	1	15802	2	Y	246	288	1			85
							271	9									
02	13322	X	13322	-0-	-0- B	-0-	336	1	12829	2	Y	143	166	1			62
							157	9									
03	16740	X	16740	-0-	-0- B	-0-	467	1	16066	2	Y	188	172	1			78
							207	9									
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									

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
12	15439	X	15439	-0-	-0- B	-0-	271	1	15011	2	Y	143	92	1			101
							157	9									
01	14221	X	14221	-0-	-0- B	-0-	258	1	13741	2	Y	202	233	1			70
							222	9									
02	13413	X	13413	-0-	-0- B	-0-	338	1	12932	2	Y	130	143	1			57
							143	9									
03	16744	X	16744	-0-	-0- B	-0-	467	1	16091	2	Y	169	156	1			70
							186	9									
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									

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
12	8134	X	8134	-0-	-0- B	-0-	141	1	7816	2	Y	161	86	1			114
							177	9									
01	10636	X	10636	-0-	-0- B	-0-	189	1	10095	2	Y	320	322	1			112
							352	9									
02	9450	X	9450	-0-	-0- B	-0-	236	1	9002	2	Y	193	219	1			86
							212	9									
03	13123	X	13123	-0-	-0- B	-0-	362	1	12451	2	Y	282	250	1			118
							310	9									
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									

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
12	13446	X	13446	-0-	-0- B	-0-	235	1	13036	2	Y	159	102	1			112
							175	9									
01	13409	X	13409	-0-	-0- B	-0-	242	1	12915	2	Y	229	261	1			80
							252	9									
02	10358	X	10358	-0-	-0- B	-0-	261	1	9965	2	Y	120	147	1			53
							132	9									
03	9986	X	9986	-0-	-0- B	-0-	278	1	9569	2	Y	126	127	1			52
							139	9									
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									

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
12	17019	X	15569	-0-	-1450 B	-0-	573	1	14548	2	Y	407	397	1			66
							448	9									
01	16885	X	16885	-0-	-0- B	-0-	653	1	15775	2	Y	415	431	1			50
							457	9									
02	14315	X	14315	-0-	-0- B	-0-	564	1	13341	2	Y	373	397	1			26
							410	9									
03	15562	X	13342	-0-	-2220 B	-0-	525	1	12390	2	Y	388	349	1			65
							427	9									
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									

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
12	13040	X	13040	-0-	-0- B	-0-	479	1	12172	2	Y	354	337	1			57
							389	9									
01	12586	X	12430	-0-	-156 B	-0-	481	1	11620	2	Y	299	319	1			37
							329	9									
02	11040	X	11040	-0-	-0- B	-0-	435	1	10289	2	Y	287	304	1			20
							316	9									
03	11904	X	11820	-0-	-84 B	-0-	468	1	11042	2	Y	282	254	1			48
							310	9									
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									

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	15247	-0-	-2082	B	-0-	561 442	1 9	14244	2	Y	402	394	1			65
01	17019	X	14378	-0-	-2641	B	-0-	555 420	1 9	13403	2	Y	382	401	1			46
02	13692	X	13579	-0-	-113	B	-0-	534 400	1 9	12645	2	Y	364	385	1			25
03	15483	X	15483	-0-	-0-	B	-0-	613 403	1 9	14467	2	Y	366	329	1			62
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

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	19290	-0-	-2782	B	-0-	709 575	1 9	18006	2	Y	523	509	1			85
01	21762	X	18600	-0-	-3162	B	-0-	715 611	1 9	17274	2	Y	555	572	1			68
02	18088	X	16707	-0-	-1381	B	-0-	656 527	1 9	15524	2	Y	479	514	1			33
03	22217	X	22217	-0-	-0-	B	-0-	881 560	1 9	20776	2	Y	509	457	1			85
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

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21304	X	21304	-0-	-0-	B	-0-	782 651	1 9	19871	2	Y	592	573	1			96
01	21824	X	21667	-0-	-157	B	-0-	836 652	1 9	20179	2	Y	593	616	1			73
02	19173	X	19173	-0-	-0-	B	-0-	753 606	1 9	17814	2	Y	551	588	1			36
03	21198	X	21198	-0-	-0-	B	-0-	837 615	1 9	19746	2	Y	559	502	1			93
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

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25451	X	24390	-0-	-1061	B	-0-	890 678	1 9	22822	2	Y	616	601	1			101
01	25110	X	23006	-0-	-2104	B	-0-	882 656	1 9	21468	2	Y	596	625	1			72
02	21784	X	20112	-0-	-1672	B	-0-	785 579	1 9	18748	2	Y	526	562	1			36
03	24118	X	20314	-0-	-3804	B	-0-	801 617	1 9	18896	2	Y	561	559	1			38
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

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

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
12	79639	X	65000	-0-	-14639 B	-0-	1144	1	63347	2	Y	463	312	1			248
							509	9									
01	71982	X	63760	-0-	-8222 B	-0-	1165	1	62088	2	Y	461	596	1			113
							507	9									
02	63280	X	51007	-0-	-12273 B	-0-	1293	1	49393	2	Y	292	333	1			72
							321	9									
03	70060	X	58247	-0-	-11813 B	-0-	1635	1	56303	2	Y	281	239	1			114
							309	9									
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									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

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
12	144832	X	131064	-0-	-13768 B	-0-	2307	1	127731	2	Y	933	640	1			500
							1026	9									
01	144832	X	120298	-0-	-24534 B	-0-	2192	1	116750	2	Y	1233	1429	1			304
							1356	9									
02	127764	X	92425	-0-	-35339 B	-0-	2336	1	89263	2	Y	751	868	1			187
							826	9									
03	135098	X	97695	-0-	-37403 B	-0-	2732	1	94061	2	Y	820	674	1			333
							902	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	651	N	501	-0-	-150 B	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					21
01	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	7	1	466	2	Y	-0-					21
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	8	1	488	2	Y	-0-					21
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	Y	-0-					21
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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

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
12	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	4	1	311	2	Y	-0-					1
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					1
03	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					1
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

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
12	1519	N	1490	-0-	-29	B	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	B	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1274	-0-	-42	B	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1414	-0-	-74	B	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1147	N	885	-0-	-262	B	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	795	-0-	-352	B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	666	-0-	-286	B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	715	-0-	-184	B	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	6	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	B	-0-	4	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	42	1	928	2	Y	10					135
								11	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	40	1	881	2	Y	3					138
								3	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	35	1	785	2	Y	8					146
								9	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	40	1	890	2	Y	9					155
								10	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	38	1	842	2	Y	8					163
								9	9									
*05	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	41	1	918	2	Y	5					168
								6	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					99
01	5456	X	5429	-0-	-27	-0-	5429	2			N	-0-					99
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					99
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					99
*04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					99
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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
12	3100	X	38	-0-	-3062	-0-	20	2	18	9	N	16					97
01	2108	X	25	-0-	-2083	-0-	16	2	9	9	N	8					105
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					111
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	N	4					115
*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

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
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					167
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	2	N	-0-					167
02	308	N	185	-0-	-123	-0-	8	1	177	2	N	-0-					167
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-					167
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	6820	X	6062	-0-	-758	-0-	261	1	5801	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5813	-0-	-1007	-0-	250	1	5563	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5310	-0-	-262	-0-	229	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	256	1	5688	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	7967	X	7504	-0-	-463	-0-	86	1	7418	2	Y	-0-			-0-
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	112	1	7894	2	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6516	-0-	-680	-0-	105	1	6411	2	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7098	-0-	-652	-0-	118	1	6980	2	Y	-0-			-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

12	1891	X	1537	-0-	-354	-0-	18	1	1516	2	Y	3			32
							3	9							
01	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	21	1	1499	2	Y	-0-			32
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	21	1	1277	2	Y	28			60
							31	9							
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	25	1	1491	2	Y	-0-			60
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	29	1	2531	2	Y	-0-			-0-
01	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	40	1	2831	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2566	-0-	-150	-0-	41	1	2525	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	47	1	2773	2	Y	-0-			-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

12	6293	X	4483	-0-	-1810	-0-	51	1	4426	2	Y	5			48
							6	9							
01	5239	X	2873	-0-	-2366	-0-	40	1	2833	2	Y	-0-			48
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	94	1	5733	2	Y	42			90
							46	9							
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	104	1	6168	2	Y	-0-			90
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

12	9052	X	6412	-0-	-2640	-0-	74	1	6338	2	Y	-0-			3
01	9052	X	8931	-0-	-121	-0-	125	1	8806	2	Y	-0-			3
02	8344	X	6649	-0-	-1695	-0-	107	1	6542	2	Y	-0-			3
03	9238	X	8579	-0-	-659	-0-	143	1	8436	2	Y	-0-			3
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

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	36	1	3095	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	3834	-0-	-940	-0-	54	1	3780	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3521	-0-	-791	-0-	57	1	3464	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3274	-0-	-1500	-0-	54	1	3220	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	218	1	4843	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	216	1	4805	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4518	-0-	-466	-0-	195	1	4323	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	212	1	4710	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	39	1	3394	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	41	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	46	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	47	1	2776	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	351	1	7809	2	Y	-0-					-0-
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	357	1	7923	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	312	1	6938	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7756	-0-	-273	-0-	334	1	7422	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	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
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	8	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	7	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	10	1	591	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30
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

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	86	1	2176	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	1652 N	1293	-0-	-359	-0-	52	1	1239	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	2170 N	1321	-0-	-849	-0-	54	1	1265	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
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									

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					86
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	5					91
							6	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	1	1	35	2	N	17					108
							19	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	8					116
							9	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	10					126
							11	9									
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	49	2	N	6					132
							7	9									

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

12	651	N	610	-0-	-41	-0-	568	2	42	9	Y	38					78
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	2	40	9	Y	36					114
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	421	2	25	9	Y	23					137
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	Y	52	170	1			19
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

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1845	2	142	9	N	129	195	1			110
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1919	2	135	9	N	123					233
02	1876	N	1483	-0-	-393	-0-	1389	2	94	9	N	85	195	1			123
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1972	2	173	9	N	157	197	1			83
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	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

12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	373	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	310	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

12	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	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

12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	756	N	655	-0-	-101	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			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
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	3	7	9	N	6					38
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	N	4					42
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	3	9	9	N	8					50
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

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
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					10
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					10
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					10
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					10
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					10
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					44
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					44
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					44
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					44
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					47
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					47
02	1316	N	1057	-0-	-259	-0-	1057	2			N	-0-					47
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					47
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					8
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					8
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					8
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					8
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					8
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					20
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					20
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					20
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					20
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					20
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		280	-0-	280	280	280	2			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
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B	DENY	10	-0-	10	10	4	1	6	2	N	-0-					113
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					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

12	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			N	-0-					93
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	248	3	13	9	N	12					105
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	644	3	78	9	N	71					176
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					176
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					97
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	392	2	90	9	N	82	150	1			29
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30					59
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	558	2	35	9	N	32					91
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

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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					235
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					235
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	24	2	50	9	N	45	170	1			110
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					110
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	894	1	4333	2	Y	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	977	1	4408	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	955	1	4010	2	Y	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	955	1	4394	2	Y	-0-					-0-
*04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	872	1	4506	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	405	1	814	2	Y	-0-					125
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	424	1	755	2	Y	-0-					125
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	332	1	310	2	Y	-0-					125
03	961	N	427	-0-	-534	-0-	285	1	142	2	Y	-0-					125
04	930	N	682	-0-	-248	-0-	315	1	118	2	Y	226	169	1			182
							249	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	36	1	151	2	Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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

12	0		-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38 B	440	8	1	30	2	N	-0-					-0-
02	792	N	352	-0-	-440 B	-0-	79	1	273	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	100	1	380	2	N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	3	48	9	N	44					121
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	N	24					145
02	1148	N	703	-0-	-445	-0-	655	3	48	9	N	44					189
03	1271	N	736	-0-	-535	-0-	710	3	26	9	N	24	172	1			41
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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	3782	X	2910	-0-	-872	-0-	2891	2	19	9	N	17	159	1			58
01	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2624	2	25	9	N	23					81
02	2744	X	2495	-0-	-249	-0-	2493	2	2	9	N	2					83
03	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2726	2	11	9	N	10					93
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	2657	2	9	9	N	8					101
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					101

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
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					247
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30	169	1			108
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20					128
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2478	2	20	9	N	18					146
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	725	2	24	9	N	22					168
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					168

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
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7					70
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					75
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					85
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12	71	1			26
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	N	15					41
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					41

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					112
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					112
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					112
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					112
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					112
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5					156
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					157
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					160
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					162
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1	138	1			25
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					51
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					51
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					51
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					51
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					38
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					38
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-					38
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					38
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					38
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59					87
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	2	50	9	Y	45					132
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	2	2	26	9	Y	24					156
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	2	13	9	Y	12					168
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

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					142
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					142
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	2	17	9	N	15					157
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	620	2	78	9	N	71	181	1			47
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					47
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	1809	2	46	9	N	42					85
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2119	2	28	9	N	25					110
02	1848	N	1846	-0-	-2	-0-	1824	2	22	9	N	20					130
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24	9	N	22					152
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					119
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					119
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					119
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					119
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					23
01	341	#	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					23
02	308	#	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					23
03	341	#	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					24
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					24
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					24

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					54
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					54
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					54
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					106
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1					107
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3415	2	37	9	N	34	1	8			140
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	N	22					162
04	1380	X	622	-0-	-758	-0-	605	2	17	9	N	15					177
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					177

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
12	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	450	1	2117	2	N	47					240
							52	9									
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	450	1	2319	2	N	172	367	1			45
							189	9									
02	2324	N	1876	-0-	-448	-0-	375	1	1476	2	N	23					68
							25	9									
03	2604	N	2165	-0-	-439	-0-	465	1	1667	2	N	30					98
							33	9									
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									

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
12	465	N	229	-0-	-236	-0-	8	1	221	2	N	-0-					95
01	589	N	55	-0-	-534	-0-	1	1	35	2	N	17					112
							19	9									
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	1	1	24	2	N	8					120
							9	9									
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	N	54	84	1			90
							59	9									
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	15					105
							17	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	N	18	19	1			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	2	22	9	N	20	20	1			-0-
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-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	135	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
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-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	90	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	6			-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	Y	8	4	1			185
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	Y	11	5	1			191
02	DLQ G-10		12	-0-	12	12	6	1	6	9	Y	5	8	1			188
03	DLQ G-10		9	-0-	9	21	5	1	4	9	Y	4	2	1			190
04	DLQ G-10		15	-0-	15	36	5	1	10	9	Y	9	19	1			180
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	36					Y	NO RPT					180

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	297	2	90	9	N	82					124
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	555	2	139	9	N	126	187	1	1	8	62
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	314	2	79	9	N	72					134
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	412	2	94	9	N	85					219
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	#	27	-0-	-4	-0-	20	1	7	9	N	6					724
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	10					734
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	5					739
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5					744
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	18	1	7	9	N	6					750
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					750

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	16947	13914	-0-	-3033	-0-	12724	2	1190	9	N	1082	934	1		502
01	10881	6834	-0-	-4047	-0-	6287	2	547	9	N	497	768	1		231
02	9828	5825	-0-	-4003	-0-	190	1	5061	2	N	522	381	1		372
						574	9								
03	10881	7134	-0-	-3747	-0-	6429	1	16	2	N	626	571	1		427
						689	9								
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								

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				7
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				7
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-				7
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-				7
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				7
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-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
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					15
01	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					15
02	924	N	635	-0-	-289	-0-	635	2			N	-0-					15
03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	699	2			N	-0-					15
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					15
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					66
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					66
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					66
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					66
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					66
05	992	X	641	-0-	-351	-0-	641	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					8
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					8
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					8
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					8
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					8
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2107	-0-	-621	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2012	-0-	-2731	-0-	2012	2			Y	-0-					10
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					10
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					10
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					10
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					10
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					11
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					11
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			Y	-0-					11
03	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			Y	-0-					11
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			Y	-0-					11
05	1240	N	786	-0-	-454	-0-	786	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					5
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					5
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					5
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					5
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					5
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

12	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2662	2			Y	-0-					12
01	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	2458	2			Y	-0-					12
02	2856	X	1916	-0-	-940	-0-	1916	2			Y	-0-					12
03	3100	X	2165	-0-	-935	-0-	2165	2			Y	-0-					12
04	2970	X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-					12
05	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

12	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			Y	-0-					96
01	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			Y	-0-					96
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					96
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					96
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					96
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					3
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					60
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					60
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60
05	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					3
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					3
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					3
03	1116	N	689	-0-	-427	-0-	689	2			Y	-0-					3
04	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	2			Y	-0-					3
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					5
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					5
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					5
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					5
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					5
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					12
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
*05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			Y	-0-					27
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					27
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					27
03	6014	X	5568	-0-	-446	-0-	5568	2			Y	-0-					27
04	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2			Y	-0-					27
05	6014	X	5368	-0-	-646	-0-	5368	2			Y	-0-					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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					8
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					8
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					8
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					8
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			N	-0-					8
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1132	-0-	-573	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	770	-0-	-294	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	814	-0-	-333	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	1124	2			N	-0-					-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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	X	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					33
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					33
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					33
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					33
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					33
*05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1474	2	130	9	N	118	163	1			5
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1460	2	428	9	N	389	339	1			55
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1311	2	48	9	N	44					99
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1365	2	51	9	N	46					145
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

12	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	2			N	-0-					3
01	2825	N	2818	-0-	-7	-0-	2818	2			N	-0-					3
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					3
03	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			N	-0-					3
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			N	-0-					3
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					3
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					3
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					3
03	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	1029	2			Y	-0-					3
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					3
05	1984	N	451	-0-	-1533	-0-	451	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 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
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					20
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					20
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					20
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					20
04	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			N	-0-					20
05	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					10
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					10
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					10
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					10
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3011	-0-	-859	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3203	-0-	-796	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3771	-0-	-233	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-					15
01	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					15
02	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	2178	2			N	-0-					15
03	2728	X	2284	-0-	-444	-0-	2284	2			N	-0-					15
04	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					15
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-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
12	3348	X	1104	-0-	-2244	-0-	1104	2			Y	-0-					12
01	3348	X	1422	-0-	-1926	-0-	1422	2			Y	-0-					12
02	1036	X	687	-0-	-349	-0-	687	2			Y	-0-					12
03	1147	X	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					12
04	1110	X	424	-0-	-686	-0-	424	2			Y	-0-					12
05	1147	X	775	-0-	-372	-0-	775	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1403	-0-	-25	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

12	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	3626	2			Y	-0-					12
01	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3401	-0-	-155	-0-	3401	2			Y	-0-					12
03	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			Y	-0-					12
04	3690	X	2054	-0-	-1636	-0-	2054	2			Y	-0-					12
05	3813	X	2413	-0-	-1400	-0-	2413	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					43
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					43
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4337	2	151	9	N	137	175	1			5
03	3937	X	2545	-0-	-1392	-0-	2545	2			N	-0-					5
04	3810	X	3055	-0-	-755	-0-	3055	2			N	-0-					5
05	3937	X	1582	-0-	-2355	-0-	1582	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

12	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	3431	2			Y	-0-					7
01	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			Y	-0-					7
02	3416	X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2			Y	-0-					7
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					7
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					7
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					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
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					13
01	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2			Y	-0-					13
02	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			Y	-0-					13
03	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	2194	2			Y	-0-					13
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					13
05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	2039	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					12
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					12
02	3724	X	3627	-0-	-97	-0-	3627	2			Y	-0-					12
03	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	3809	2			Y	-0-					12
04	4320	X	2673	-0-	-1647	-0-	2673	2			Y	-0-					12
05	4464	X	802	-0-	-3662	-0-	802	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	871	-0-	-617	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					3
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					3
02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	2982	2			N	-0-					3
03	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-					3
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					3
05	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2172	-0-	-796	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2563	-0-	-723	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-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
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					27
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					27
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					27
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					27
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					27
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2			N	-0-					28
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					28
02	5180	X	4535	-0-	-645	-0-	4535	2			N	-0-					28
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					28
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					28
05	5735	X	4888	-0-	-847	-0-	4888	2			N	-0-					28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	580	-0-	-629	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	728	N	327	-0-	-401	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	467	-0-	-866	-0-	467	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					3
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					3
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			Y	-0-					3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3
04	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	2			Y	-0-					3
*05	3100	N	3226	-0-	126	437	3226	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6960	-0-	-387	-0-	6960	2			Y	-0-					75
01	7347	X	7199	-0-	-148	-0-	7199	2			Y	-0-					75
02	6636	X	6354	-0-	-282	-0-	6354	2			Y	-0-					75
03	7285	X	7144	-0-	-141	-0-	7144	2			Y	-0-					75
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-					75
*05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2			Y	-0-					12
01	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	5770	2			Y	-0-					12
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					12
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					12
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					12
*05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2			Y	-0-					12
01	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	2795	2			Y	-0-					12
02	2912	X	2905	-0-	-7	-0-	2905	2			Y	-0-					12
03	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2			Y	-0-					12
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			Y	-0-					12
*05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	0	W	80	-0-	80	B	80	80	1		N	-0-					-0-
01	0	W	80	-0-	80	B	160	80	1		N	-0-					-0-
02	0	W	80	-0-	80	B	240	80	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 240																	
03	0	W	80	-0-	80	B	320	80	1		N	-0-					-0-
*04	400		80	-0-	-320	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					43
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					43
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					43
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

12	1364	N	878	-0-	-486	-0-	856	2	22	9	N	20					110
01	1364	N	392	-0-	-972	-0-	392	2			N	-0-					110
02	1204	N	198	-0-	-1006	-0-	198	2			N	-0-					110
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					110
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

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
12	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	837	1	5944	2	N	-0-					43
01	6851	X	6399	-0-	-452	-0-	827	1	5572	2	N	-0-					43
02	6216	X	6050	-0-	-166	-0-	750	1	5300	2	N	-0-					43
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	837	1	6070	2	N	123					166
							135	9									
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									

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
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	421	1	5228	2	Y	97					238
							107	9									
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	419	1	5237	2	Y	1	142	1			97
							1	9									
02	5320	X	5034	-0-	-286	-0-	379	1	4649	2	Y	5					102
							6	9									
03	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	423	1	5049	2	Y	1					103
							1	9									
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									

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
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					40
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					40
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					40
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					40
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					40
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					40

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	466	1	4657	2	N	-0-					20
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	462	1	4540	2	N	-0-					20
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	402	1	4185	2	N	-0-					20
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	443	1	4676	2	N	-0-					20
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	421	1	4508	2	N	-0-					20
*05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	425	1	4585	2	N	55					75
							61	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	178	1	2209	2	N	-0-					42
01	2852	X	2048	-0-	-804	-0-	151	1	1885	2	N	11					53
							12	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	148	1	1801	2	N	10					63
							11	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	207	1	2463	2	N	15					78
							17	9									
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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	374	1	4654	2	Y	32					101
							35	9									
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	368	1	4604	2	Y	6					107
							7	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4525	2	Y	73	92	1			88
							80	9									
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	408	1	4830	2	Y	27					115
							30	9									
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									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

12	837	N	820	-0-	-17	-0-	62	1	758	2	N	-0-					22
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	-0-					22
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-					22
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	60	1	735	2	N	-0-					22
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	13245	-0-	-581	-0-	982	1	12215	2	N	44			72
							48	9							
01	13671	X	13312	-0-	-359	-0-	984	1	12328	2	N	-0-			72
02	12292	X	11808	-0-	-484	-0-	890	1	10918	2	N	-0-			72
03	13609	X	12966	-0-	-643	-0-	1007	1	11959	2	N	-0-			72
04	13110	X	12682	-0-	-428	-0-	1013	1	11669	2	N	-0-			72
05	13299	X	13296	-0-	-3	-0-	1013	1	12232	2	N	46			118
							51	9							

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

12	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	484	1	6030	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	6504	-0-	-99	-0-	481	1	6011	2	N	11			11
							12	9							
02	5964	X	5852	-0-	-112	-0-	442	1	5407	2	N	3			14
							3	9							
03	6603	X	6282	-0-	-321	-0-	488	1	5794	2	N	-0-			14
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							

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

12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	672	N	187	-0-	-485	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			58
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			58
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			58
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-			58
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			58
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	567 1 35 9	7058 2	Y	32			96
01	7874 X	7664	-0-	-210	-0-	569 1 4 9	7091 2	Y	4			100
02	7084 X	6876	-0-	-208	-0-	516 1 46 9	6314 2	Y	42	88 1		54
03	7843 X	7185	-0-	-658	-0-	557 1 14 9	6614 2	Y	13			67
04	7470 X	6791	-0-	-679	-0-	543 1	6248 2	Y	-0-			67
05	7657 X	7194	-0-	-463	-0-	547 1 47 9	6600 2	Y	43	64 1		46

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	N	66					85
							73	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	158	1	190	2	N	-0-					85
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	157	1	106	2	N	-0-					85
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	117	1	90	2	N	-0-					85
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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

12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3					175
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7036	2	6	9	N	5					180
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					180
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9					189
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

12	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2755	2	3	9	N	3					142
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5					147
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					147
03	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					147
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	2	N	20					47
							22	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	62	1	2243	2	N	12					59
							13	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	6					65
							7	9									
03	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	62	1	2140	2	N	-0-					65
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									

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

12	1205	S	1205	-0-	-0-	B	-0-	1133	2	72	9	N	65	149	1		77
01	974	S	485	-0-	-489	B	-0-	472	2	13	9	N	12				89
02	955	S	189	-0-	-766	B	-0-	189	2			N	-0-				89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	S	827	-0-	-0-	B	-0-	763	2	64	9	N	58				147
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

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

12	10	S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	10	S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
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-

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
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	735	-0-	-288	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	961	N	399	-0-	-562	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	18	-0-	18	55	18	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	16	-0-	16	71	16	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	23	-0-	23	94	20	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	14B	DENY	8	-0-	8	102	8	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	25	X	11	-0-	-14	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	125	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	149	N	6	-0-	-143	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	10	-0-	-15	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	19	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	460	-0-	-467	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	307	-0-	-344	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	288	-0-	-363	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
03	178	X	128	-0-	-50	-0-	109	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	113	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
03	633	N	311	-0-	-322	-0-	266	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	23	N	9	-0-	-14	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	319	275	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	612	N	293	-0-	-319	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	24	-0-	-5	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	36	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	49	N	7	-0-	-42	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	209	184	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	408	N	199	-0-	-209	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	DLQ G-10		18	-0-		18	50	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-		16	66	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-		14	80	14	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	10	-0-		-80	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-		-50	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	496	N	348	-0-		-148	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	287	-0-		-147	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		366	-0-		366	366	315	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	592	N	226	-0-		-366	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-		-0-	-0-	135	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-		132	132	132	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	180	-0-		-132	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-		-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-		181	181	156	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	373	N	192	-0-		-181	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-		-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-		6	6	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	57	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	198	N	133	-0-	-65	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	63	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	225	N	152	-0-	-73	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	40	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	315	N	269	-0-	-46	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	45	N	30	-0-	-15	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	51	N	44	-0-	-7	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	325	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	628	N	258	-0-	-370	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	110	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	418	N	290	-0-	-128	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	396	N	246	-0-	-150	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	199	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
03	497	N	189	-0-	-308	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	65	-0-	-22	-0-	47	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	129	-0-	-96	-0-	110	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	13	-0-	-5	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	60	-0-	-146	-0-	51	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	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
12	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	14	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	76	-0-	-75	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	267	234	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	530	N	263	-0-	-267	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		70	-0-	70	70	61	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	182	N	112	-0-	-70	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	172	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	399	-0-	-717	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	357	-0-	-759	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					-0-
03	469	X	264	-0-	-205	-0-	225	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	185	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
03	401	N	259	-0-	-142	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	60	-0-	-146	-0-	51	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	28	-0-	-80	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	185	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
03	401	N	259	-0-	-142	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	74	65	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	199	N	125	-0-	-74	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	17	N	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	48	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	299	N	243	-0-	-56	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	12	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	24	N	12	-0-	-12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		23	-0-	23	83	23	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14	-0-	14	97	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	108	11	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	5	-0-	-108	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
03	843	N	433	-0-	-410	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	10	-0-	-22	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		163	-0-	163	163	141	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	405	N	242	-0-	-163	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
03	489	N	311	-0-	-178	-0-	266	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
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
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		203	-0-	203	368	149	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	DLQ G-10		332	-0-	332	700	332	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	700					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	527	X	216	-0-	-311	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					-0-
03	719	N	416	-0-	-303	-0-	305	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					62
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					62
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					62
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					62
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					106
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					106
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					106
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					106
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					106
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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

12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	1			N	-0-					28
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-					28
02	4284	X	3269	-0-	-1015	-0-	3269	1			N	-0-					28
03	4743	X	3656	-0-	-1087	-0-	3656	1			N	-0-					28
04	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	1			N	-0-					28
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	9	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					70
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					70
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					70
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					70
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					35
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					35
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1439	2	62	9	N	56					344
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1473	2	72	9	N	65	173	1			236
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1358	2	57	9	N	52					288
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1492	2	72	9	N	65	181	1			172
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

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-					5
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					5
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					5
03	713	N	151	-0-	-562	-0-	151	2			N	-0-					5
04	690	N	105	-0-	-585	-0-	105	2			N	-0-					5
05	899	X	132	-0-	-767	-0-	132	2			N	-0-					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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					45
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					45
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					45
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					45
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
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
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					139
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2602	2	12	9	N	11					150
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					153
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1989	2	12	9	N	11					164
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					167

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					22
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					22
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					22
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

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

12	589	N	66	-0-	-523	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

12	14B2 EXT	195	-0-	195	472	2	1	193	9	N	175	175	5			24
01	14B DENY	197	-0-	197	669	3	1	194	9	N	176	176	1			24
02	14B DENY	3	-0-	3	672	3	1			N	-0-					24
03	14B DENY	182	-0-	182	854	2	1	180	9	N	164	164	1			24
04	14B DENY	4	-0-	4	858	4	1			N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	858					N	166	162	1			28

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	50	-0-	50	650	50	1			N	-0-					18
01	14B2	EXT	50	-0-	50	700	50	1			N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	700					N	-0-					18
03	0	W	44	-0-	44	744	20	1	24	9	N	22					40
04	0	W	26	-0-	26	770	20	1	6	9	N	5					45
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	770					N	NO RPT					45

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
12	14B2	EXT	20	-0-	20	120	20	1			N	-0-					-0-
01	140	X	20	-0-	-120	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	50	-0-	50	226	50	1			N	-0-					33
01	281	X	55	-0-	-226	-0-	55	1			N	-0-					33
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					33
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2					35
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
12	14B2	EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-					50
01	309	X	59	-0-	-250	-0-	50	1	9	9	N	8					58
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					78
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	1	9	9	N	8					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	14	-0-	14	109	4	1	10	9	N	9					43
01	14B	DENY	14	-0-	14	123	2	1	12	9	N	11					54
02	14B	DENY	4	-0-	4	127	4	1			N	-0-					54
03	14B	DENY	56	-0-	56	183	3	1	53	9	N	48	68	1			34
04	14B	DENY	27	-0-	27	210	3	1	24	9	N	22					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	210					N	19					75

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	372	4	41	9	N	37					120
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	372	4	39	9	N	35					155
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	336	4	36	9	N	33					188
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	372	4	43	9	N	39	157	1			70
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	48	-0-	48	230	2	1	46	9	N	42					106
01	14B	DENY	79	-0-	79	309	2	1	77	9	N	70	156	1			20
02	14B	DENY	3	-0-	3	312	3	1			N	-0-					20
03	14B	DENY	54	-0-	54	366	3	1	51	9	N	46					66
04	14B	DENY	3	-0-	3	369	3	1			N	-0-					66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	369					N	29	77	1			18

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		10	-0-	10	58	2	1	8	9	N	7					103
01	14B	DENY	14	-0-	14	72	4	1	10	9	N	9					112
02	14B	DENY	17	-0-	17	89	4	1	13	9	N	12					124
03	14B	DENY	20	-0-	20	109	3	1	17	9	N	15					139
04	14B	DENY	15	-0-	15	124	3	1	12	9	N	11					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					150

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18					130
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5					135
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3					138
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14					152
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

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					42
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					43
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					43
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					43
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					43

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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12					21
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					34
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					46
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	472	2	31	9	N	28					74
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

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
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		52	-0-	52	302	50	1	2	9	N	2					16
01	302	X	-0-	-0-	-302	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					16
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	9	N	6					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					176
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	283	2	33	9	Y	30					206
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	206	2	44	9	Y	40	222	1			24
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	Y	9					33
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	Y	10					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2565	2	9	9	Y	8					59
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3571	2	11	9	Y	10					69
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3598	2	4	9	Y	4					73
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	2	17	9	Y	15					88
*04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4544	2	6	9	Y	5					93
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					111
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

12	4295	X	1471	-0-	-2824	-0-	1471	2			N	-0-					114
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					114
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					114
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1365	2	42	9	N	38					152
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	239	1	1105	2	N	40					80
							44	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	248	1	1154	2	N	10					90
							11	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	216	1	1100	2	N	73					163
							80	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	231	1	1195	2	N	53	189	1			27
							58	9									
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									

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
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	598	3	4	9	N	4					57
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1					58
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	587	3	17	9	N	15					73
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	N	15					88
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					88
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					88

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					14
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					14
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					14
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					14
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					57
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					57
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1536	2	35	9	N	32					89
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					89
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1488	2	40	9	N	36					118
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12					130
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					147
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	N	9					156
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					161
05	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1349	2	10	9	N	9					170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	2	33	9	N	30					74
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					74
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11					85
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1117	2	13	9	N	12					97
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					74
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					74
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11					85
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23					108
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1420	2	21	9	N	19					87
01	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1143	2	11	9	N	10					97
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1350	2	19	9	N	17					114
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	2	14	9	N	13					127
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					114
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					114
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					115
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	727	2	30	9	N	27	91	1			51
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

12	744	N	522	-0-	-222	-0-	521	2	1	9	N	1					101
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					101
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					101
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					101
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					101
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					101

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

12	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1371	2	22	9	N	20					71
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1161	2	15	9	N	14	61	1			24
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	2	14	9	N	13					37
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1097	2	17	9	N	15					52
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1561	2	24	9	N	22	112	1			57
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1683	2	24	9	N	22					79
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	N	17					96
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1715	2	22	9	N	20					116
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
12	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1320	2	19	9	N	17	112	1			19
01	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1003	2	17	9	N	15					34
02	1064	N	951	-0-	-113	-0-	936	2	15	9	N	14					48
03	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1099	2	18	9	N	16					64
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					79
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1006	2	19	9	N	17					96

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
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2705	2	51	9	N	46					65
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					65
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					65
03	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2203	2	39	9	N	35					100
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

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
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	N	14					50
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	N	15					65
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	N	16					81
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1594	2	13	9	N	12					93
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

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
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2918	2	20	9	N	18					54
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2759	2	18	9	N	16					70
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2454	2	11	9	N	10					80
03	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	2668	2	18	9	N	16					96
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

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
12	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	1079	2	15	9	N	14					45
01	1612	N	894	-0-	-718	-0-	880	2	14	9	N	13					58
02	1008	N	773	-0-	-235	-0-	760	2	13	9	N	12					70
03	1085	N	919	-0-	-166	-0-	906	2	13	9	N	12					82
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

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
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1727	2	19	9	N	17					93
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1568	2	15	9	N	14	84	1			23
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	2	15	9	N	14					37
03	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1608	2	19	9	N	17					54
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

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
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1940	2	44	9	N	40					99
01	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					99
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1347	2	35	9	N	32					131
03	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1422	2			N	-0-					131
04	1440	N	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					131
05	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	N	22	124	1			52
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1865	2	21	9	N	19					71
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	N	16					87
03	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1872	2	32	9	N	29					116
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

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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1668	2	43	9	N	39					130
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					130
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					130
03	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1419	2	42	9	N	38	149	1			19
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

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
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	2					91
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					91
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	870	2	17	9	N	15					106
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					106
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					109
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1037	2	39	9	N	35					144

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
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					43
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	1					44
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	2	7	9	N	6					50
03	1860	N	1311	-0-	-549	-0-	1289	2	22	9	N	20					70
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

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
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2184	2	83	9	N	75	120	1			14
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					14
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					14
03	2263	N	1629	-0-	-634	-0-	1629	2			N	-0-					14
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

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
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					63
01	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	1394	2			N	-0-					63
02	1708	N	1357	-0-	-351	-0-	1357	2			N	-0-					63
03	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	1400	2	62	9	N	56	100	1			19
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					19
05	1488	N	514	-0-	-974	-0-	514	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
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	N	12					28
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1515	2	15	9	N	14					42
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					43
03	1798	N	1520	-0-	-278	-0-	1497	2	23	9	N	21					64
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					124
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	111	1			13
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					13
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1776	2	15	9	N	14					27
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

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
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1931	2	33	9	N	30					65
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	2	26	9	N	24					89
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1580	2	37	9	N	34					123
03	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-					123
*04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1626	2	47	9	N	43	69	1			97
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1975	2	79	9	N	72					169

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
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					65
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	N	35					100
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1					101
03	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					101
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

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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1880	2	6	9	N	5					27
01	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1441	2	10	9	N	9					36
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1271	2	15	9	N	14					50
03	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1567	2	19	9	N	17					67
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

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
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	N	21					63
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1672	2	24	9	N	22					85
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	N	18					103
03	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1789	2	25	9	N	23					126
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

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
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25					124
01	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2220	2	31	9	N	28					152
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	2	25	9	N	23					175
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2373	2	20	9	N	18	162	1			31
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

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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3					63
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					63
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	N	17					80
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	955	2	18	9	N	16					96
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					128
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	2	45	9	N	41					169
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1320	2	24	9	N	22	172	1			19
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1452	2	8	9	N	7					26
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

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
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15	82	1			23
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	2	18	9	N	16					39
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1276	2	30	9	N	27					66
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1377	2	19	9	N	17					83
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2153	2	41	9	N	37	71	1			45
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					45
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1815	2	44	9	N	40					85
03	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-					85
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					18
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					18
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					18
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	N	16					34
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					80
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					80
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					80
03	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					80
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-					15
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					15
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2074	2	63	9	N	57					72
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					72
04	2220	N	1722	-0-	-498	-0-	1722	2			N	-0-					72
05	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	1846	2			N	-0-					72

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3001	2	66	9	N	60					79
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					116
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	N	25					141
03	3069	N	2167	-0-	-902	-0-	2144	2	23	9	N	21					162
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					51
01	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2			N	-0-					51
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					51
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-	31	1			20
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

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
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	N	21					110
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					110
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					110
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					110
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

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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	73	1			14
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	645	2	39	9	N	35					49
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					49
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					49
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

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
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					19
01	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1687	2	33	9	N	30					49
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1533	2	24	9	N	22					71
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	1430	2			N	-0-					71
04	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1373	2			N	-0-					71
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					71

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
12	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1238	2	4	9	N	4					23
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1					24
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1238	2	19	9	N	17					41
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	N	12					53
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

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
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2415	2	19	9	N	17					111
01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2179	2	11	9	N	10					121
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	N	6					127
03	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	2201	2			N	-0-	42	1			85
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

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
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					120
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1389	2	20	9	N	18					138
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					141
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	N	1					142
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					36
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					36
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					36
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					36
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					36

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
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1696	2	55	9	N	50					110
01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1651	2	15	9	N	14					124
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	N	9					133
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1628	2	53	9	N	48					181
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3122	2	86	9	N	78					192
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3425	2	33	9	N	30	190	1			32
02	3108	X	2600	-0-	-508	-0-	2599	2	1	9	N	1					33
03	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			N	-0-					33
04	3360	X	2644	-0-	-716	-0-	2588	2	56	9	N	51					84
05	3472	X	2733	-0-	-739	-0-	2666	2	67	9	N	61					145

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	859	2	14	9	N	13					40
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	903	2	19	9	N	17					57
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	781	2	19	9	N	17					74
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					74
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	884	-0-	-1224	-0-	884	2			N	-0-					64
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2051	2	25	9	N	23					87
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1868	2	102	9	N	93					180
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2064	2	21	9	N	19	171	1			28
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1547	2	22	9	N	20					72
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1640	2	31	9	N	28					100
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					112
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					112
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1562	2	33	9	N	30					142
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1707	2	66	9	N	60					202

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	946	2	26	9	N	24					139
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	2	17	9	N	15					154
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					154
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	915	2	31	9	N	28					182
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	2	33	9	N	30	73	1			52
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1745	2	42	9	N	38					90
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1540	2	44	9	N	40					130
03	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1685	2	33	9	N	30					160
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

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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	N	27					55
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2					57
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					57
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					57
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1456	2	6	9	N	5					37
01	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1414	2	3	9	N	3					40
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					40
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1435	2	21	9	N	19					59
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1466	2	20	9	N	18					140
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1588	2	50	9	N	45	135	1			50
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					62
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					82
04	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1444	2	19	9	N	17					99
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1505	2	31	9	N	28					127

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	1740	2	34	9	N	31					95
01	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2070	2	50	9	N	45					140
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2107	2	52	9	N	47					187
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2300	2	35	9	N	32	170	1			49
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			N	-0-					76
01	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					76
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					76
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					76
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	940	2	30	9	N	27	4	8			157
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	978	2	13	9	N	12					169
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	938	2	3	9	N	3					172
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1100	2	43	9	N	39	181	1			30
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					30
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					30

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
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1069	2	3	9	N	3					150
01	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					150
02	1064	N	732	-0-	-332	-0-	721	2	11	9	N	10					160
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	916	2	4	9	N	4					164
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

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	392	2	33	9	N	30					48
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	534	2	18	9	N	16					64
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	460	2	18	9	N	16					80
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	406	2	26	9	N	24	89	1			15
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

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					225
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					225
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	585	3			N	-0-					225
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					225
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					225
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					225

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					105
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					105
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					105
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					105
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					116
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2	9	N	2					118
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	248	2	4	9	N	4					122
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					125
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

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
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	754	2	17	9	Y	15	2	8			18
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					18
02	728	N	530	-0-	-198	-0-	521	2	9	9	Y	8					26
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-	22	1			4
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

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
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	996	2	9	9	N	8	8	8			228
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					228
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-					228
03	992	N	228	-0-	-764	-0-	228	2			N	-0-					228
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

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
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	830	2	12	9	Y	11					55
01	961	N	786	-0-	-175	-0-	782	2	4	9	Y	4	51	1			8
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	728	2	8	9	Y	7					15
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	Y	11	1	8			25
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

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
12	713	N	471	-0-	-242	-0-	469	2	2	9	Y	2	1	8			4
01	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			Y	-0-					4
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	363	2			Y	-0-					4
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					4
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

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
12	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					173
01	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					173
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	2			N	-0-					173
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					173
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

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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31	8	8			230
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1208	2	1	9	N	1	195	1			36
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	844	2	34	9	N	31					67
03	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2			N	-0-					67
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	Y	18					79
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	Y	6	64	1			21
02	1372	N	1124	-0-	-248	-0-	1115	2	9	9	Y	8					29
03	1426	N	979	-0-	-447	-0-	971	2	8	9	Y	7	1	8			35
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

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
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1474	2	8	9	Y	7	3	8			27
01	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	1201	2			Y	-0-					27
03	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			Y	-0-					27
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

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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5	2	8			32
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1					33
02	1148	N	1064	-0-	-84	-0-	1049	2	15	9	Y	14	32	1			15
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	Y	8					23
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2022

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
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	396	2	4	9	Y	4					24
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					24
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					24
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4					28
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

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
12	1488	N	945	-0-	-543	-0-	939	2	6	9	Y	5	2	8			22
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					22
02	1484	N	1288	-0-	-196	-0-	1288	2			Y	-0-					22
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					22
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

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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	Y	13					53
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	689	2	3	9	Y	3	48	1			8
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	Y	5					13
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	669	2	6	9	Y	5					18
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
12	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1855	2	8	9	Y	7	7	8			50
01	2046	N	1689	-0-	-357	-0-	1689	2			Y	-0-					50
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	1556	2			Y	-0-					50
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1746	2	1	9	Y	1	1	8			50
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

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
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	2	8			16
01	899	X	594	-0-	-305	-0-	594	2			Y	-0-					16
02	812	X	538	-0-	-274	-0-	530	2	8	9	Y	7	18	1			5
03	899	X	417	-0-	-482	-0-	414	2	3	9	Y	3					8
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

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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	Y	11					35
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	Y	3	32	1			6
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	Y	4					10
03	806	N	535	-0-	-271	-0-	531	2	4	9	Y	4					14
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

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
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2216	2	52	9	Y	47	6	8			72
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1					73
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	Y	24					97
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	63	1	1	8	34
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

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
12	2641	N	2386	-0-	-255	-0-	2374	2	12	9	Y	11	3	8			37
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					37
02	3416	X	2356	-0-	-1060	-0-	2356	2			Y	-0-					37
03	3782	X	2679	-0-	-1103	-0-	2679	2			Y	-0-					37
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

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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	Y	5	3	8			27
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1383	2	1	9	Y	1					28
02	1624	N	1208	-0-	-416	-0-	1190	2	18	9	Y	16	37	1			7
03	1395	N	819	-0-	-576	-0-	813	2	6	9	Y	5					12
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

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8					31
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-					31
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					31
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	Y	6					37
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	Y	15					42
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			Y	-0-					42
02	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1486	2	2	9	Y	2					44
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1428	2	11	9	Y	10					54
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

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
12	2480	X	1673	-0-	-807	-0-	1666	2	7	9	Y	6	4	8			61
01	2325	X	1332	-0-	-993	-0-	1331	2	1	9	Y	1					62
02	2100	X	1048	-0-	-1052	-0-	1033	2	15	9	Y	14	34	1			42
03	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	1907	2	11	9	Y	10					52
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	2	18	9	Y	16					47
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					47
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					48
03	1240	N	767	-0-	-473	-0-	760	2	7	9	Y	6					54
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2954	-0-	-921	-0-	2943	2	11	9	Y	10	10	8			77
01	3875	X	2880	-0-	-995	-0-	2880	2			Y	-0-					77
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					77
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1	9	Y	1	1	8			77
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	Y	26	4	8			81
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1391	2	1	9	Y	1					82
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1366	2	24	9	Y	22					104
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-	66	1			38
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1284	2	29	9	Y	26	4	8			26
01	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1184	2	1	9	Y	1					27
02	1344	N	1054	-0-	-290	-0-	1035	2	19	9	Y	17					44
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-	35	1			9
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

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1437	-0-	-268	-0-	1420	2	17	9	Y	15					38
01	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	1393	2			Y	-0-					38
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	1278	2	2	9	Y	2					40
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	Y	11					51
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2880	2	13	9	Y	12	6	8			85
01	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2668	2	2	9	Y	2					87
02	3304	X	2407	-0-	-897	-0-	2370	2	37	9	Y	34	70	1	1	8	50
03	3658	X	2614	-0-	-1044	-0-	2596	2	18	9	Y	16	1	8			65
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

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
12	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					12
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					12
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					12
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					12
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					12
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					12

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10					58
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					58
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18	9	Y	16					74
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					74
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					74
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					74

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					12
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5					26
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					26
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					26
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					26
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	25	1	1658	2	N	-0-					22
01	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	24	1	1624	2	N	-0-					22
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	21	1	1377	2	N	46					68
							51	9									
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	22	1	1484	2	N	110	168	1			10
							121	9									
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									

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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1163	2	59	9	Y	54	84	1			5
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					5
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	2			Y	-0-					5
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1117	2	17	9	Y	15					20
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

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
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					30
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					30
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					30
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					30
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					30
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					21
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					21
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					21
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					21
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	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
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	43	1	1392	2	Y	-0-					33
01	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	42	1	1378	2	Y	-0-					33
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	35	1	1126	2	Y	-0-					33
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	43	1	1410	2	Y	-0-					33
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									

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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	2	7	9	Y	6					19
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	Y	8					27
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	31	1			2
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					2
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					14
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					14
02	280	N	89	-0-	-191	-0-	89	2			N	-0-					14
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2347	2	132	9	N	120					134
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

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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1370	2	35	9	N	32					66
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	1	8			73
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					88
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	2	21	9	N	19					107
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

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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	N	42	179	1			7
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1160	2	59	9	N	54	1	8			60
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					60
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1122	2	55	9	N	50	1	8			109
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

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
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	330	2	65	9	N	59					69
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					69
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					69
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					69
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

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
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	Y	17	47	1			10
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	Y	4					14
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					14
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					27
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

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
12	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1867	2	30	9	N	27					97
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1982	2	42	9	N	38	1	8			134
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	N	33					167
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1953	2	35	9	N	32	179	1	3	8	17
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1024	2	Y	4					6
							4	9									
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					6
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					6
03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	27	1	883	2	Y	-0-					6
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									

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
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	44	1	2845	2	Y	-0-					15
01	3162	X	2276	-0-	-886	-0-	34	1	2242	2	Y	-0-					15
02	2856	X	1418	-0-	-1438	-0-	22	1	1388	2	Y	7					22
							8	9									
03	3162	X	1114	-0-	-2048	-0-	17	1	1084	2	Y	12					34
							13	9									
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

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
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					12
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			12
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	861	2			N	-0-					12
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					12
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

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
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					18
01	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2567	2	1	9	N	1	1	8			18
02	2548	X	2342	-0-	-206	-0-	2342	2			N	-0-					18
03	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2746	2	35	9	N	32					50
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

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
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					22
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					22
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20					42
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					42
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	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
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1742	2	59	9	N	54	160	1			24
01	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	1473	2			N	-0-					24
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1612	2	40	9	N	36					60
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1817	2	33	9	N	30	2	8			88
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

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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	812	2	15	9	Y	14					62
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					64
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	636	2	20	9	Y	18					82
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3					85
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

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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					7
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					7
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					7
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					7
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					7
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					7

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
12	1612	N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2			Y	-0-					54
01	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			Y	-0-					54
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	1144	2			Y	-0-					54
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			Y	-0-					54
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					54
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	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
12	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			N	-0-					17
01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2141	2	20	9	N	18					35
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1777	2	39	9	N	35					70
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1957	2	44	9	N	40					110
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

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
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1561	2	14	9	N	13					33
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1526	2	15	9	N	14					47
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	1256	2	6	9	N	5					52
03	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1414	2	22	9	N	20					72
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

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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					13
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	Y	25					38
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2606	2	88	9	Y	80					118
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					118
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

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
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1075	2	89	9	Y	81	93	1			8
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					8
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					8
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					8
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					8
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	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
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					33
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					33
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	2			N	-0-					33
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					33
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					33
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	-0-					11
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	2	N	-0-					11
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	3					14
							3	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	-0-					14
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

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
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					13
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					13
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					13
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					13
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					13
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-					127
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					127
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	652	2			N	-0-					127
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	742	2	68	9	N	62	162	1			27
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					27
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	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
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					26
01	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	2			N	-0-					26
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					26
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					26
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					26
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	16	1	1040	2	N	-0-					87
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	17	1	1123	2	N	-0-					87
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	75	149	1			13
							83	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	2	N	-0-					13
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

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
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17					130
01	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1798	2	23	9	N	21	1	8			150
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1525	2	14	9	N	13					163
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1584	2	20	9	N	18	161	1			20
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

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
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					40
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					40
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					40
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					40
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					40
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	913	2	N	1					43
							1	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	14					57
							15	9									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	11	1	710	2	N	-0-					57
03	930	N	584	-0-	-346	-0-	9	1	575	2	N	-0-					57
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

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
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					17
01	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					17
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1996	2	36	9	N	33					50
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2084	2	96	9	N	87					137
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1328	2	22	9	N	20					138
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10					148
02	756	N	533	-0-	-223	-0-	533	2			N	-0-					148
03	1302	N	736	-0-	-566	-0-	734	2	2	9	N	2					150
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

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
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					11
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-					11
02	1372	N	1075	-0-	-297	-0-	1042	2	33	9	Y	30					41
03	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1067	2	98	9	Y	89	102	1			28
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-					28
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4					19
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					19
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5					24
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					24
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					24
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					24

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	896	2	89	9	Y	81	93	1			8
01	992	N	730	-0-	-262	-0-	730	2			Y	-0-					8
02	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					8
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-					8
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					8
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	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
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					13
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					13
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					13
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					13
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					4
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					4
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	360	2	17	9	Y	15					19
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	285	2	96	9	Y	87	84	1			22
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					22
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					22

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
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	Y	19					30
							21	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-					30
02	1708	N	1336	-0-	-372	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					30
03	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-					30
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									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	10	1	688	2	N	-0-					13
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	11	1	756	2	N	-0-					13
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	9	1	579	2	N	-0-					13
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	10	1	680	2	N	-0-					13
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20					137
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	1	8			145
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					145
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					148
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

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2					4
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1					5
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	103	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	271	2	29	9	Y	26					83
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	294	2	34	9	Y	31					114
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	Y	24	130	1			8
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					8
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

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
12	1705	N	853	-0-	-852	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					33
01	1426	N	884	-0-	-542	-0-	26	1	858	2	Y	-0-					33
02	1120	N	961	-0-	-159	-0-	29	1	932	2	Y	-0-					33
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	-0-					33
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									

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
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1429	2	59	9	Y	54	84	1			5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					5
02	1344	N	1284	-0-	-60	-0-	1284	2			Y	-0-					5
03	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1434	2	17	9	Y	15					20
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

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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					3
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					3
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2					5
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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	781	2	31	9	Y	28	105	1			9
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					12
02	728	N	530	-0-	-198	-0-	530	2			Y	-0-					12
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	2			Y	-0-					12
04	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			Y	-0-					12
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					12

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
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	792	2	43	9	Y	39	85	1			15
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	Y	11					26
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					26
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-					26
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	2			Y	-0-					26
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-					26

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1614	2	53	9	Y	48	67	1			17
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11					28
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					28
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1552	2	15	9	Y	14					42
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	879	2	37	9	Y	34	77	1			17
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	904	2	9	9	Y	8					25
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2			Y	-0-					25
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	9	Y	33					58
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

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	2	31	9	Y	28	77	1			6
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	632	2	29	9	Y	26					32
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16					48
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	822	2	34	9	Y	31					79
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	39	1	2552	2	Y	-0-					30
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	40	1	2635	2	Y	-0-					30
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	34	1	2173	2	Y	14					44
							15	9									
03	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	36	1	2338	2	Y	25					69
							28	9									
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2789	2	55	9	N	50					112
01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2624	2	102	9	N	93	187	1	1	8	17
02	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-					17
03	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			N	-0-					17
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

12	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					18
01	4774	X	3817	-0-	-957	-0-	3715	2	102	9	N	93	1	8			110
02	4312	X	3522	-0-	-790	-0-	3522	2			N	-0-					110
03	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	4162	2	178	9	N	162	187	1			85
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

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

12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					24
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					24
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24

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

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					34
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	N	11					45
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1092	2	25	9	N	23					68
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2226	2	30	9	N	27					95
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

12	15655	X	14934	-0-	-721	-0-	14714	2	220	9	N	200	180	1			255
01	15655	X	13890	-0-	-1765	-0-	13634	2	256	9	N	233	357	1			131
02	12040	X	9769	-0-	-2271	-0-	9525	2	244	9	N	222	181	1			172
03	14942	X	13495	-0-	-1447	-0-	13136	2	359	9	N	326	181	1			317
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

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12	4650	X	1381	-0-	-3269	-0-	1284	2	97	9	N	88	179	1			315
01	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4329	2	237	9	N	215	182	1			348
02	4228	X	3248	-0-	-980	-0-	3246	2	2	9	N	2					350
03	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	4453	2	144	9	N	131	181	1			300
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

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
12	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	59	1	3212	2	N	-0-					86
01	4216	X	2181	-0-	-2035	-0-	90	1	2021	2	N	64					150
							70	9									
02	4200	X	2021	-0-	-2179	-0-	18	1	2003	2	N	-0-					150
03	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	17	1	2679	2	N	39	162	1			27
							43	9									
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

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					155
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	N	8					163
							9	9									
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	66	1			N	-0-					163
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					163
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

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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	102	1	15	9	N	14					100
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-		-0-	-0-	101	1	44	9	N	40					200
01	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	1			N	-0-					200
02	120	N	120	-0-		-0-	-0-	101	1	19	9	N	17	177	1			40
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	100	1	66	9	N	60					100
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					100

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

12	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

XTA RESOURCES LLC 945943
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

12	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	1442	2			N	-0-					4
01	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	1415	2	22	9	N	20					24
02	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1339	2	43	9	N	39					63
03	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	1207	2	32	9	N	29					92
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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

12	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	1197	2	22	9	N	20					68
01	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	1455	2	23	9	N	21					89
02	980	N	547	-0-		-433	-0-	536	2	11	9	N	10					99
03	1085	N	1002	-0-		-83	-0-	991	2	11	9	N	10					109
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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	13503	6953	-0-	-6550	-0-	6773	3	180	9	N	164	193	1			175
01	11985	6194	-0-	-5791	-0-	6014	3	180	9	N	164	199	1			140
02	10392	5378	-0-	-5014	-0-	5201	3	177	9	N	161					301
03	10593	5498	-0-	-5095	-0-	5315	3	183	9	N	166	197	1			270
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					47
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					45
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					45
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					45
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					45
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					45
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					89
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	S	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
01	144	S	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
02	96	S	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
03	89	S	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					64
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					64
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					64
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					64
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					64
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					37
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					37
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					37
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					23
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					23
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					23
03	1054	N	732	-0-	-322	-0-	732	3			N	-0-					23
04	1020	N	593	-0-	-427	-0-	593	3			N	-0-					23
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	813	-0-	-303	-0-	156	1	657	2	N	-0-					69
01	930	N	736	-0-	-194	-0-	146	1	590	2	N	-0-					69
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	173	1	632	2	N	-0-					69
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	168	1	671	2	N	51	108	1			12
							56	9									
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	59	1	251	2	Y	-0-					24
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	2	Y	-0-					24
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					24
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	28	46	1			6
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

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	176	1	744	2	N	-0-					21
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	223	1	899	2	N	-0-					21
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	276	1	1012	2	N	-0-					21
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	249	1	993	2	N	28	40	1			9
							31	9									
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

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
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1329	1	5614	2	Y	-0-					24
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1332	1	5369	2	Y	-0-					24
02	6300	X	5203	-0-	-1097	-0-	1116	1	4087	2	Y	-0-					24
03	6975	X	6726	-0-	-249	-0-	1343	1	5352	2	Y	28	46	1			6
							31	9									
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			197
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-					7
01	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	2105	2			N	-0-					7
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					7
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2	9	N	2					9
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					9
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					9

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					3
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					3
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					3
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					3

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

12	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					14
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					14
02	392	N	97	-0-	-295	-0-	97	2			N	-0-					14
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					14
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					17
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					17
02	392	N	206	-0-	-186	-0-	206	2			N	-0-					17
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					17
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					17
05	682	N	133	-0-	-549	-0-	133	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					57
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					57
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					57
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					57
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					57
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	299	1	2549	2	Y	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	26	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	1739	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3429	28	1	1662	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	12	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		773	-0-	773	1544	13	1	760	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		632	-0-	632	827	10	1	622	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		604	-0-	604	2577	80	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	3258	X	681	-0-	-2577	-0-	7	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	279	1	2259	2	Y	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	24	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1780	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3341	-0-	3341	5121	32	1	3309	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		153	-0-	153	300	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	330	30	2			Y	-0-					-0-
*05	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	69	-0-	-861	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		969	-0-	969	969	969	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	1208	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		222	-0-	222	1430	222	2			Y	-0-					-0-
*05	1400	N	-0-	-0-	-1400	30					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	214	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	18	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1601	-0-	1601	2870	26	1	1575	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	615	1	3404	2	Y	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	53	1	4762	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3348	-0-	3348	3348	3348	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3732	-0-	3732	7080	50	1	3682	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2428	2	Y	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	29	1	2627	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1170	17	1	1034	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	287	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	20	1	1818	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1143	1143	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	2767	27	1	1597	2	Y	-0-					-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		268	-0-	268	416	4	1	264	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	62	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		211	-0-	211	499	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
*05	499	N	-0-	-0-	-499	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	258	-0-	-548	-0-	36	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	4	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		275	-0-	275	1063	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		184	-0-	184	438	3	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	528	1	3515	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	34	1	3038	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	3016	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3670	-0-	3670	6686	39	1	3631	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 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
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	252	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	22	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		443	-0-	443	443	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2797	24	1	2330	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	107	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		696	-0-	696	1472	12	1	684	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		358	-0-	358	598	6	1	352	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	313	1	1711	2	Y	-0-			-0-
01	1674	X	1225	-0-	-449	-0-	13	1	1212	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	1882	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3765	31	1	1852	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	453	1	2104	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	2161	-0-	-1094	-0-	24	1	2137	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	2384	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2288	-0-	2288	4672	2288	2			Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1767	X	1237	-0-	-530	-0-	219	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	1767	X	979	-0-	-788	-0-	11	1	968	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2073	18	1	1111	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	186	1	863	2	Y	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-			-0-
*05	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2230	-0-	-746	-0-	378	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	21	1	1915	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2150	2150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4144	1994	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	189	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		705	-0-	705	1480	12	1	693	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	261	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	14	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	1420	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2759	22	1	1317	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	422	1	1959	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	23	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	2208	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2051	-0-	2051	4259	2051	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	1022	1	4744	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	4374	-0-	-1888	-0-	48	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5952	-0-	5952	5952	380	1	5572	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4729	-0-	4729	10681	78	1	4651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1705	X	44	-0-	-1661	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	27	-0-	-1678	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	25	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	33	8	2			Y	-0-					-0-
*05	33	N	-0-	-0-	-33	-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					45
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					45
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1					46
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					144
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					155
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					155
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

12	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4235	2	30	9	N	27					237
01	4712	X	3461	-0-	-1251	-0-	3413	2	48	9	N	44	155	1			126
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4312	2	85	9	N	77					203
03	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4430	2	69	9	N	63	181	1			85
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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2215	2	107	9	N	97					188
01	3100	N	3287	-0-	187	187	3197	2	90	9	N	82	170	1			100
02	2723	N	2536	-0-	-187	-0-	2450	2	86	9	N	78					178
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2303	2	116	9	N	105	168	1			115
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					120
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	233	2	40	9	N	36					156
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	220	2	43	9	N	39					195
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

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	13021	-0-	-5362 B	-0-	935	1	12086	2	Y	-0-					34
01	17081	X	9785	-0-	-7296 B	-0-	58	1	9727	2	Y	-0-					34
02	14784	X	12732	-0-	-2052 B	-0-	12732	2			Y	-0-					34
03	16368	X	12790	-0-	-3578 B	-0-	12790	2			Y	-0-					34
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

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

12	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	494	2	43	9	N	39	167	1		110
01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	519	2	86	9	N	78				188
02	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	482	2	50	9	N	45				233
03	527	N	84	-0-	-443	B	-0-	56	2	28	9	N	25	166	1		92
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

12	14B2 EXT		6	-0-	6	B	9	6	2			N	-0-				-0-
01	16	X	7	-0-	-9	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-				-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	676	-0-	-316	B	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
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-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					174
01	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					174
02	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					174
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					174
*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

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1490	2	28	9	Y	25					58
01	806	N	718	-0-	-88	B	-0-	709	2	9	9	Y	8					66
02	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	812	2	12	9	Y	11					77
03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1080	2	2	9	Y	2					79
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

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			Y	-0-					55
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					55
02	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2			Y	-0-					55
03	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			Y	-0-					55
*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

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
12	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2522	2	6	9	Y	5					131
01	2294	N	2185	-0-	-109	B	-0-	2170	2	15	9	Y	14					145
02	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2179	2	8	9	Y	7					152
03	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2658	2	3	9	Y	3					155
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					36
01	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					36
02	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					36
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					36
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					27
01	310	N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2			N	-0-					27
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					27
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

12	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1124	2	10	9	N	9					41
01	1240	N	857	-0-	-383 B	-0-	857	2			N	-0-					41
02	1148	N	1044	-0-	-104 B	-0-	1044	2			N	-0-					41
03	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					41
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

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					86
01	279	N	45	-0-	-234 B	-0-	45	2			N	-0-					86
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					86
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					86
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					67
01	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					67
02	1036	N	721	-0-	-315 B	-0-	721	2			N	-0-					67
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					67
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					113
01	1147	N	884	-0-	-263 B	-0-	884	2			N	-0-					113
02	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					113
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					113
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

12	7809	X	7809	-0-	-0- B	-0-	7614	2	195	9	N	177	181	1			17
01	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	4719	2	208	9	N	189	180	1			26
02	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4380	2	180	9	N	164	171	1			19
03	4115	X	4115	-0-	-0- B	-0-	3896	2	219	9	N	199	183	1			35
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	409	2	6	9	N	5					39
01	372	N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2			N	-0-					39
02	308	N	77	-0-	-231	B	-0-	77	2			N	-0-					39
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					39
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

12	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	714	2	13	9	N	12					87
01	744	N	568	-0-	-176	B	-0-	556	2	12	9	N	11					98
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	682	2	7	9	N	6					104
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	553	2	105	9	N	95	177	1			22
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

12	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2			N	-0-					157
01	1271	N	1091	-0-	-180	B	-0-	1091	2			N	-0-					157
02	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	3	9	N	3					160
03	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	1	9	N	1	135	1			26
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

12	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	507	2	7	9	N	6					74
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					74
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					74
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					74
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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-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, 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
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	39	1	1179	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	36	1	1062	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	33	1	963	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	50	1	1255	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

12	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	85	1	2547	2	Y	131	143	1			39
							144	9									
01	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	81	1	2359	2	Y	77	73	1			43
							85	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	73	1	2101	2	Y	69	74	1			38
							76	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	94	1	2357	2	Y	89	114	1			13
							98	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3108	2	Y	23	26	1			7
								25	9									
01	3081	X	3081	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2964	2	Y	14	13	1			8
								15	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2890	2	Y	13	14	1			7
								14	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3289	2	Y	16	21	1			2
								18	9									
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									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1730	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1692	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1596	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1954	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
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									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

12	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	22	1	652	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	20	1	577	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	14	1	400	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	20	1	505	2	Y	8	10	1			1
								9	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7502	X	6804	-0-	-698	B	-0-	220	1	6584	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6074	-0-	-1304	B	-0-	201	1	5873	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5067	-0-	-1317	B	-0-	170	1	4897	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6431	-0-	-637	B	-0-	246	1	6185	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

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
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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
12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	40 11	1 9	1208	2	Y	10	11	1			3
01	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	36 6	1 9	1045	2	Y	5	5	1			3
02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	32 6	1 9	921	2	Y	5	5	1			3
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	46 7	1 9	1151	2	Y	6	8	1			1
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 3	1 9	962	2	Y	3	5	1			2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4704	-0-	-287 B	-0-	152 25	1 9	4527	2	Y	23	26	1			7
01	4836	X	4342	-0-	-494 B	-0-	143 15	1 9	4184	2	Y	14	13	1			8
02	4312	X	3976	-0-	-336 B	-0-	133 14	1 9	3829	2	Y	13	14	1			7
03	4712	X	4298	-0-	-414 B	-0-	163 18	1 9	4117	2	Y	16	21	1			2
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 10	1 9	4340	2	Y	9	11	1			5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2249	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2101	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
02	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1885	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2112	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2878	-0-	-315	B	-0-	93	1	2775	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
01	3100	X	2766	-0-	-334	B	-0-	91	1	2669	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
02	2604	X	2533	-0-	-71	B	-0-	85	1	2442	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
03	2870	X	2870	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2754	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
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									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5671	X	5671	-0-	-0-	B	-0-	293	1	5378	2	N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	B	-0-	297	1	5791	2	N	-0-					-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	B	-0-	233	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	B	-0-	263	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	376	-0-	-2534	B	-0-	376	1			N	-0-					-0-
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	B	-0-	368	1	3977	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4203	X	4203	-0-	-0-	B	-0-	518	1	3593	2	N	84	121	1			54
								92	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0-	B	-0-	573	1	3725	2	N	120	111	1			63
								132	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3296	2	N	81	58	1			86
								89	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	B	-0-	643	1	4001	2	N	112	156	1			42
								123	9									
04	3900	X	672	-0-	-3228	B	-0-	613	1	59	9	N	54	52	1			44
*05	4954	X	4954	-0-	-0-	B	-0-	555	1	4302	2	N	88	53	1			79
								97	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
12	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	17	1	106	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	16	1	95	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	B	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2854	-0-	-153	B	-0-	92	1	2762	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2628	-0-	-348	B	-0-	87	1	2541	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2289	2	Y	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2574	2	Y	-0-					-0-
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									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

12	3255	X	2759	-0-	-496	B	-0-	89	1	2656	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
01	3255	X	2283	-0-	-972	B	-0-	75	1	2201	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
02	2744	X	2458	-0-	-286	B	-0-	82	1	2369	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-	3	1			-0-
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									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

12	5890	X	5618	-0-	-272	B	-0-	769	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5443	-0-	-447	B	-0-	755	1	4688	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4905	-0-	-359	B	-0-	714	1	4191	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5548	-0-	-280	B	-0-	793	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	821	-0-	-4609	B	-0-	821	1			N	-0-					-0-
05	5611	X	5249	-0-	-362	B	-0-	782	1	4467	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		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

12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	4	1	249	2	N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	1	1	91	2	N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	2	1	148	2	N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	90	N	6	-0-	-84	B	-0-	6	1			N	-0-			-0-
05	155	N	16	-0-	-139	B	-0-	16	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

12	8246	X	6896	-0-	-1350	B	-9991	944	1	5952	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	7806	-0-	614	B	-9377	1083	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5657	-0-	-615	B	-9377	824	1	4833	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	6377	-0-	921	B	-8456	911	1	5466	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	1240	-0-	-6320	B	-8456	1240	1			N	-0-			-0-
05	7812	X	6354	-0-	-1458	B	-8456	947	1	5407	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

12	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	92	1	583	2	N	-0-			-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	116	1	718	2	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	27	1	161	2	N	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	810	N	100	-0-	-710	B	-0-	100	1			N	-0-			-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	79	1	453	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	5146	X	4969	-0-	-177 B	-0-	161	1	4808	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4515	-0-	-631 B	-0-	150	1	4365	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3878	-0-	-490 B	-0-	130	1	3748	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4365	-0-	-471 B	-0-	167	1	4198	2	Y	-0-					-0-
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

12	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	117	1	2838	2	N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	53	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	2	1	744	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	108	-0-	-2775 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	30	1	718	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	11	1	431	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

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	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					101
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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
12	14B2	EXT	1565	-0-	1565	5241	1553	2	12	9	N	11	8	1			74
01	6938	X	1697	-0-	-5241	-0-	1690	2	7	9	N	6	6	1			74
02	2604	X	1576	-0-	-1028	-0-	1576	2			N	-0-					74
03	2883	X	894	-0-	-1989	-0-	894	2			N	-0-					74
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					25
03	89	X	42	-0-	-47	-0-	42	2			N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					35
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	161	1			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	184	1			29

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	2	15	9	N	14					126
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	9	N	19					145
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	4	2	17	9	N	15	138	1			22
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12					34
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					34
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

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
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	619	1	1259	2	N	136	177	1			43
							150	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	563	1	1252	2	N	81	79	1			45
							89	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	503	1	1201	2	N	73	78	1			40
							80	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	575	1	1154	2	N	93	120	1			13
							102	9									
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	5089	-0-	5089	318875	238 102	1 9	4749	2	Y	93	102	1			28
01	SWR	10	4721	-0-	4721	323596	226 59	1 9	4436	2	Y	54	52	1			30
02	SWR	10	3905	-0-	3905	327501	180 52	1 9	3673	2	Y	47	51	1			26
03	SWR	10	4779	-0-	4779	332280	249 65	1 9	4465	2	Y	59	76	1			9
04	SWR	10	307	-0-	307	332587	253	1	54	9	Y	49	24	1			34
05	SWR	10	4689	-0-	4689	337276	250 45	1 9	4394	2	Y	41	50	1			25

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	21	2	Y	7	5	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	322	2	Y	6	5	1			2
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	163	2	Y	3	3	1			2
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	102	2	Y	3	3	1			2
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	48	2	Y	1	3	1			-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2	9	Y	2	1	1			1
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	184	2	Y	3	2	1			2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	73	1	2168	2	N	122	134	1			37
							134	9									
01	2170	X	1815	-0-	-355	-0-	58	1	1679	2	N	71	68	1			40
							78	9									
02	1904	X	1550	-0-	-354	-0-	50	1	1428	2	N	65	69	1			36
							72	9									
03	2077	X	1710	-0-	-367	-0-	62	1	1560	2	N	80	104	1			12
							88	9									
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									

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					97
05	14B2	EXT	360	-0-	360	410	360	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-			122
04	14B2 EXT	418	-0-	418	472	418	2		Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472				Y	-0-			122

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
04	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			97
05	14B2 EXT	448	-0-	448	525	448	2		Y	-0-			97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					45
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	188	2	109	9	N	99					144
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	157	2	43	9	N	39	163	1			20
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11					31
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					31
05	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					31

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3948	2	20	9	N	18					155
01	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					155
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4010	2	30	9	N	27					182
03	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	3941	2	47	9	N	43	172	1			53
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	880	1	2344	2	N	19	27	1			12
							21	9									
01	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	705	1	2140	2	N	27	25	1			14
							30	9									
02	3108	X	2685	-0-	-423	-0-	739	1	1926	2	N	18	13	1			19
							20	9									
03	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	863	1	2208	2	N	30	39	1			10
							33	9									
04	3150	X	790	-0-	-2360	-0-	777	1	13	9	N	12	12	1			10
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	840	1	2111	2	N	22	13	1			19
							24	9									

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	4929	X	1527	-0-	-3402	-0-	266	1	1261	2	N	-0-					389
01	5766	X	1786	-0-	-3980	-0-	165	1	1621	2	N	-0-					389
02	5208	X	2776	-0-	-2432	-0-	144	1	2632	2	N	-0-					389
03	5766	X	1801	-0-	-3965	-0-	160	1	1641	2	N	-0-					389
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

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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	2	N	41	58	1			26
							45	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	357	1	1483	2	N	57	53	1			30
							63	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	328	1	1030	2	N	39	28	1			41
							43	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	414	1	1083	2	N	67	85	1			23
							74	9									
04	1830	N	450	-0-	-1380	-0-	422	1	28	9	N	25	26	1			22
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	348	1	1008	2	N	42	26	1			38
							46	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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-	13	1			3
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	949	2	N	13	13	1			3
							14	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-	2	1			1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	32	26	1			7
							35	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	18	1	21	9	N	19	14	1			12
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	2	6	1			8
							2	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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	1	14	9	N	13	16	1			8
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	1	22	9	N	20	18	1			10
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	753	1	73	2	N	8	7	1			11
							9	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	977	1	25	9	N	23	27	1			7
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	878	1	8	9	N	7	8	1			6
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	820	1	241	2	N	14	8	1			12
							15	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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	11	15	1			7
							12	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	15	14	1			8
							17	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	991	2	N	9	7	1			10
							10	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	17	1	1125	2	N	18	22	1			6
							20	9									
04	1110	N	31	-0-	-1079	-0-	23	1	8	9	N	7	7	1			6
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	21	1	988	2	N	8	6	1			8
							9	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
12	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	2001	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	1884	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3329	-0-	-59	-0-	1811	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1855	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	1971	-0-	-2049	-0-	1971	1			N	-0-					-0-
05	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	2025	1	1915	2	N	-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 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	13	1	808	2	N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	854	2	N	-0-					-0-
04	870	N	16	-0-	-854	-0-	16	1			N	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	85	1	377	2	N	9	12	1			6
							10	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	82	1	361	2	N	13	12	1			7
							14	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	N	8	6	1			9
							9	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	N	15	19	1			5
							17	9									
04	450	N	91	-0-	-359	-0-	84	1	7	9	N	6	6	1			5
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	365	2	N	7	5	1			7
							8	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	10	11	1			7
							11	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	93	1	407	2	N	14	13	1			8
							15	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	3	7	1			4
							3	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	75	1	312	2	N	10	10	1			4
							11	9									
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	158	1	7	9	N	6	5	1			5
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	125	1	496	2	N	-0-	2	1			3

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	4	2	1			2
							4	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	3	1	1			4
							3	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	14	15	1			3
							15	9									
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	5	1	6	9	N	5	4	1			4
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	9	4	1			9
							10	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

12	14B2 EXT		449	-0-	449	449	449	2			N	-0-					-0-
01	495	X	46	-0-	-449	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	980	N	375	-0-	-605	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

12	14B2 EXT		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
01	616	X	184	-0-	-432	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	504	N	106	-0-	-398	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	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

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	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
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					62
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					62
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					62
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	N	-0-					62
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					160
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2	N	-0-					160
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	N	-0-					160
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-					160
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

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

12	3596	X	2742	-0-	-854	-0-	2706	2	36	9	N	33					132
01	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	2431	2	31	9	N	28					160
02	3248	X	2333	-0-	-915	-0-	23	1	2288	2	N	20					180
							22	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	2767	2	N	54					234
							59	9									
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									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					177
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	62	1	2347	2	N	-0-					177
02	2240	X	1553	-0-	-687	-0-	93	1	1460	2	N	-0-					177
03	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	1768	2			N	-0-					177
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

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	99	6			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	310	3	100	9	N	91	179	1			11
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	713	3	32	9	N	29					40
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	N	10					50
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10					60
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

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
12	899	N	507	-0-	-392	-0-	506	3	1	9	N	1					107
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	N	1					108
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					108
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					108
04	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	-0-					108
05	1519	X	559	-0-	-960	-0-	559	3			N	-0-					108

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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	3	41	9	N	37					165
01	1085	N	881	-0-	-204	-0-	872	3	9	9	N	8					173
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	1018	3	15	9	N	14					187
03	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1216	3	9	9	N	8	180	1			15
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

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
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	3	21	9	N	19	179	1			10
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8					18
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	117	3			N	-0-					18
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4					22
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

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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1288	3	41	9	N	37					48
01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	995	3	2	9	N	2					50
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	3	1	9	N	1					51
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	613	3	2	9	N	2					53
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

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
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	N	7					75
01	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1274	3	63	9	N	57					132
02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1578	3	7	9	N	6					138
03	1550	N	930	-0-	-620	-0-	898	3	32	9	N	29					167
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					84
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					84
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					84
03	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-					84
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-	69	1			15
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					75
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					75
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					75
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					75
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					75
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	933	2	21	9	N	19	166	1			24
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	891	2	14	9	N	13					37
02	1008	N	852	-0-	-156	-0-	835	2	17	9	N	15					52
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	N	17					69
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

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					187
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					187
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1					188
03	992	N	763	-0-	-229	-0-	757	3	6	9	N	5					193
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

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3965	-0-	-623	-0-	3965	2			N	-0-					13
01	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	4500	2			N	-0-					13
02	3864	X	3830	-0-	-34	-0-	3830	2			N	-0-					13
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					13
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					13
05	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					13

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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					37
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					37
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					37
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					37
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					47
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					47
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					47
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	2			N	-0-					47
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	1068	2			N	-0-					47
05	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	363	-0-	-1137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
12	1302	X	345	-0-	-957	-0-	345	2			N	-0-					38
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					38
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					40
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					40
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					40
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

12	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	32	1				13
01	1860	#	1762	-0-	-98	-0-	1727	2	35	9	Y	32	34	1				11
02	1764	#	1709	-0-	-55	-0-	1634	2	75	9	Y	68	34	1				45
03	1953	#	1303	-0-	-650	-0-	1256	2	47	9	Y	43	34	1				54
04	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	Y	33	31	1				56
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT						56

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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

12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	471	2	120	9	N	109	96	1				38
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	432	2	106	9	N	96	102	1				32
02	635	R	635	-0-	-0-	-0-	409	2	226	9	N	205	102	1				135
03	589	#	456	-0-	-133	-0-	314	2	142	9	N	129	101	1				163
04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	476	2	108	9	N	98	94	1				167
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT						167

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	R	2398	-0-	-0-	-0-	2357	2	41	9	Y	37	32	1			13
01	2325	#	2193	-0-	-132	-0-	2158	2	35	9	Y	32	34	1			11
02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2043	2	75	9	Y	68	34	1			45
03	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1570	2	47	9	Y	43	34	1			54
04	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	Y	33	31	1			56
05	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					56

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9285	-0-	6185	11738	9285	2			N	-0-					55
01	19104	X	7366	-0-	-11738	-0-	7344	2	22	9	N	20					75
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5307	2	2	9	N	2					77
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4922	2	3	9	N	3					80
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					80
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					86
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					86
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	N	5					10
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	467	3	2	9	N	2					12
02	616	N	403	-0-	-213	-0-	402	3	1	9	N	1					13
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2					15
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

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
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					27
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					27
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					27
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					27
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					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
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1145	3	35	9	N	32					143
01	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1159	3	9	9	N	8					151
02	1316	N	1066	-0-	-250	-0-	1063	3	3	9	N	3					154
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1148	3	2	9	N	2					156
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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	74	1			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2					74
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3					77
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2					79
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					81
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	N	4					85
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					85

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
12	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					11
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					11
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					11
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					11
04	150	#	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					11
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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
12	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					93
01	1209	#	641	-0-	-568	-0-	638	2	3	9	N	3					96
02	1092	#	300	-0-	-792	-0-	300	2			N	-0-					96
03	1209	#	216	-0-	-993	-0-	216	2			N	-0-					96
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

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
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13					34
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	286	2	12	9	N	11					45
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					55
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	338	2	13	9	N	12					67
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

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
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					12
01	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					12
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					12
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					12
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					12
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
12	5233	R	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					778
01	4625	R	4625	-0-	-0-	-0-	4494	2	131	9	N	119					897
02	4172	R	4172	-0-	-0-	-0-	3858	2	314	9	N	285	236	1			946
03	3362	R	3362	-0-	-0-	-0-	3299	2	63	9	N	57					1003
04	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3231	2	79	9	N	72					1075
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1075

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					2
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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

12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10					60
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					62
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14	9	N	13					75
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	353	2	46	9	N	42					117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					108
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					113
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	N	33					146
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	777	2	103	9	N	94	176	1			64
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	553	2	24	9	N	22					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

12	868	X	179	-0-	-689	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	B	-0-	5812	3		N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

12	3571	X	3571	-0-	-0-	B	-0-	3571	3		N	-0-					-0-
01	3379	X	2796	-0-	-583	B	-0-	2796	3		N	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	B	-0-	3093	3		N	-0-					-0-
03	3565	X	1708	-0-	-1857	B	-0-	1708	3		N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	12	1			98
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	5	3	8			100
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	6	5	8			101
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

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

12	1014	X	354	-0-	-660	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1453	2	131	9	Y	119	100	1	5	8	14
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

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

12	4307	X	472	-0-	-3835	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
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-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

12	14B2 EXT		1635	-0-	1635	4816	1635	2			N	-0-					-0-
01	5738	X	922	-0-	-4816	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1876	N	1409	-0-	-467	-0-	1403	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1556	2	241	9	N	219	174	1	3	8	42
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13953	X	1709	-0-	-12244	-0-	1683	2	26	9	Y	24					75
01	2945	X	1414	-0-	-1531	-0-	1414	2			Y	-0-					75
02	2660	X	1353	-0-	-1307	-0-	1353	2			Y	-0-					75
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	93	67	1			101
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

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
12	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	9859	2	239	9	N	217	191	1			223
01	11098	X	7638	-0-	-3460	-0-	7561	2	77	9	N	70	188	1			105
02	10024	X	7007	-0-	-3017	-0-	6930	2	77	9	N	70					175
03	10757	X	8443	-0-	-2314	-0-	8203	2	240	9	N	218	185	1			208
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

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
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					252
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					252
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					252
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					252
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1041	-0-	1041	1041	928	3	113	9	N	103	103	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1041					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2310	-0-	2310	3351	2310	3			N	-0-					-0-
04	9425	X	6074	-0-	-3351	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-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

12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	87	1	870	2	Y	9					22
							10	9									
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	88	1	870	2	Y	4	25	1			1
							4	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	82	1	833	2	Y	10					11
							11	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	101	1	942	2	Y	19	26	1			4
							21	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

12	3100	N	3112	-0-	12	12	282	1	2813	2	Y	15					29
							17	9									
01	2021	N	2009	-0-	-12	-0-	184	1	1822	2	Y	3	31	1			1
							3	9									
02	1848	N	1088	-0-	-760	-0-	97	1	985	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
03	2046	N	1720	-0-	-326	-0-	165	1	1536	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	171	1	1707	2	Y	8					22
							9	9									
01	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	153	1	1520	2	Y	3	24	1			1
							3	9									
02	1820	N	1181	-0-	-639	-0-	105	1	1069	2	Y	6	2	8			5
							7	9									
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	176	1	1642	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	116	1	1158	2	Y	6					13
							7	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	69	57	1			25
							76	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	106	1	1078	2	Y	7	1	8			31
							8	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	Y	13	41	1			3
							14	9									
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									

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
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	248	1	2470	2	Y	-0-					5
01	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	251	1	2487	2	Y	-0-					5
02	2772	X	2538	-0-	-234	-0-	228	1	2310	2	Y	-0-					5
03	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	250	1	2335	2	Y	36					41
							40	9									
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

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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	180	1	1794	2	Y	3					8
							3	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	183	1	1810	2	Y	1					9
							1	9									
02	1904	N	1885	-0-	-19	-0-	168	1	1706	2	Y	10					19
							11	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	217	1	2017	2	Y	-0-					19
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	199	1	1984	2	Y	10					25
							11	9									
01	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	194	1	1921	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	199	1	2019	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	270	1	2517	2	Y	22	30	1			3
							24	9									
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									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	125	1	1248	2	N	12					74
							13	9									
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	135	1	1333	2	N	-0-					74
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	120	1	1215	2	N	2	2	8			74
							2	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	147	1	1374	2	N	-0-					74
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									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	2	N	-0-					13
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	N	-0-					13
02	448	N	88	-0-	-360	-0-	8	1	80	2	N	-0-					13
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	37	38	1			12
							41	9									
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					169
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					169
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					169
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					169
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	138	1	1386	2	Y	-0-					34
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	130	1	1285	2	Y	-0-					34
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	94	1	958	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	149	1	1392	2	Y	-0-					34
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									

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
12	2325	N	1407	-0-	-918	-0-	127	1	1277	2	Y	3					8
							3	9									
01	2294	N	256	-0-	-2038	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					8
02	1820	N	228	-0-	-1592	-0-	17	1	170	2	Y	37					45
							41	9									
03	1395	N	40	-0-	-1355	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					45
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									

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
12	5518	X	2908	-0-	-2610	-0-	264	1	2642	2	Y	2					14
							2	9									
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	408	1	4062	2	Y	2					16
							2	9									
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	436	1	4444	2	Y	17					33
							19	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	399	1	3746	2	Y	-0-					33
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									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

12	2356	X	304	-0-	-2052	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	548	-0-	-1281	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	634	-0-	-1040	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

12	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5784	-0-	2684	3986	5784	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1491	-0-	-1309	2677	1491	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	877	-0-	-2677	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	422	-0-	-718	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	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
12	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	5211	-0-	-2237	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	6418	-0-	-1562	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6865	-0-	-482	-0-	6865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-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

12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
01	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9035	-0-	-730	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
*05	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9516	-0-	-1	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	9394	-0-	-433	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8297	-0-	-579	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	8618	-0-	-1209	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8753	-0-	-457	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9094	-0-	-423	-0-	9094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
*05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
12	3968	X	1300	-0-	-2668	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1222	-0-	-2684	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	1121	-0-	-2407	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	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
12	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	271	-0-	-821	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
12	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2175	-0-	-9	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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
12	6262	X	5723	-0-	-539	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4775	-0-	-1425	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5504	-0-	-124	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	6006	-0-	-225	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5704	-0-	-326	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	854	-0-	-448	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	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
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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
12	4185	X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3630	-0-	-555	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	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
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	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
12	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2743	-0-	-1	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	714	-0-	-619	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
*05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2973	-0-	-1646	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	2721	-0-	-1451	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	2758	-0-	-1861	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2738	-0-	-862	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3666	-0-	-519	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	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
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	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
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1950	-0-	-290	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	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
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	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
12	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2472	-0-	-76	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389	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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2356	-0-	-136	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	802	-0-	-345	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	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
12	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	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
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	728	N	77	-0-	-651	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
12	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

12	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1338	-0-	-790	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1464	-0-	-892	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1857	-0-	-423	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1884	-0-	-441	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	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
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

12	3689	X	2660	-0-	-1029	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1689	-0-	-1752	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

12	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	558	N	53	-0-	-505	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	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
12	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1437	-0-	-75	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	3926	-0-	3926	140749	3926	3			N	-0-					-0-
01	0	A	3854	-0-	3854	144603	3854	3			N	-0-					-0-
02	0	A	3391	-0-	3391	147994	3391	3			N	-0-					-0-
03	0	A	3804	-0-	3804	151798	3804	3			N	-0-					-0-
04	0	A	3614	-0-	3614	155412	3614	3			N	-0-					-0-
05	0	A	3651	-0-	3651	159063	3651	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2142	-0-	-210	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	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
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	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
12	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2330	-0-	-190	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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
12	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3165	-0-	-679	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	3662	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
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
12	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	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
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2271	-0-	-922	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1849	-0-	-979	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1808	-0-	-1192	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1197	-0-	-399	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	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
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1415	-0-	-209	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	123	-0-	-1675	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	768	-0-	-972	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	13	-0-	-1568	-0-	13	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
12	5332	X	4183	-0-	-1149	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4251	-0-	-337	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	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
12	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	214	-0-	-962	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	960	N	612	-0-	-348	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3489	-0-	-151	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	360	-0-	-1236	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	21	-0-	-1777	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	85	-0-	-1685	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1474	-0-	-178	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7020	-0-	-480	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7670	-0-	-80	-0-	7670	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2002	-0-	-294	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	883	-0-	-461	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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 #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4183	-0-	-64	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3480	-0-	-356	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2587	-0-	-409	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3035	-0-	-530	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2504	-0-	-716	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2168	-0-	-1397	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6626	-0-	-721	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6842	-0-	-474	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5746	-0-	-862	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
*05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	864	-0-	-816	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5610	-0-	-94	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5148	-0-	-556	-0-	5148	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
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	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
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	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
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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
12	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3155	-0-	-681	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2789	-0-	-781	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2753	-0-	-936	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2466	-0-	-479	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1931	-0-	-533	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1847	-0-	-421	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1871	-0-	-578	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1810	-0-	-470	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1690	-0-	-410	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	784	N	478	-0-	-306	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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 #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3665	-0-	-1605	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4100	-0-	-1170	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3948	-0-	-728	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	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
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8650	-0-	-92	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7809	-0-	-115	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8150	-0-	-340	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8531	-0-	-180	-0-	8531	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
12	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5472	-0-	-201	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4756	-0-	-480	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	3703	-0-	-2094	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4218	-0-	-1392	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4844	-0-	-643	-0-	4844	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
12	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5984	-0-	-64	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	5770	-0-	-926	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5807	-0-	-673	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	6191	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
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	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
12	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2792	-0-	-372	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	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 #: 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
12	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3338	-0-	-666	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3680	-0-	-550	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3402	-0-	-845	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2959	-0-	-317	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

12	6479	X	6268	-0-	-211	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5184	-0-	-876	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5066	-0-	-1196	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

12	7192	X	6744	-0-	-448	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5704	-0-	-2046	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7435	-0-	-129	-0-	7435	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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 #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

12	5022	X	4825	-0-	-197	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4561	-0-	-461	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4140	-0-	-480	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
*05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

12	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3510	-0-	-298	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3463	-0-	-691	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

12	5487	X	5237	-0-	-250	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4704	-0-	-140	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2418	-0-	-74	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	2564	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 #: 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
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2897	-0-	-127	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2786	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
12	6696	X	5941	-0-	-755	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5923	-0-	-29	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5672	-0-	-88	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	5828	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
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	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
12	9703	X	6396	-0-	-3307	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8364	-0-	-378	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
*05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	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
12	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6355	-0-	-279	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5654	-0-	-338	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6046	-0-	-402	-0-	6046	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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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 #: 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
12	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3003	-0-	-77	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2749	-0-	-163	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	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
12	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3062	-0-	-38	46	3062	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1970	-0-	-280	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	2024	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
12	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4644	-0-	-424	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5391	-0-	-39	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	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
12	4495	X	4226	-0-	-269	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3980	-0-	-220	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	4152	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
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	992	N	435	-0-	-557	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	924	N	502	-0-	-422	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	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 #: 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
12	3100	X	793	-0-	-2307	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2756	-0-	-544	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3495	-0-	-117	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	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
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7764	-0-	-6	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7911	-0-	-304	-0-	7911	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
12	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3674	-0-	-246	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	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
12	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1798	-0-	-403	-0-	1798	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
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	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
12	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5405	-0-	-330	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556	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 #: 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
12	5053	X	4959	-0-	-94	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4340	-0-	-168	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4722	-0-	-374	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4716	-0-	-926	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4686	-0-	-774	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	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
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	N	-0-					132
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-					132
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	108	1	1672	2	N	-0-					132
03	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	116	1	1929	2	N	-0-					132
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

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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	850	-0-	-242	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	652	-0-	-557	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	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
12	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	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 #: 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
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

12	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3527	-0-	-1	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3303	-0-	-281	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3614	-0-	-354	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

12	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1516	-0-	-375	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	934	-0-	-864	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	944	-0-	-676	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	994	-0-	-649	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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 #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	3715	-0-	-2081	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3361	-0-	-1568	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1454	-0-	-758	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1553	-0-	-896	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2378	-0-	-254	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

12	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2554	-0-	-246	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2391	-0-	-429	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

12	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

12	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5315	-0-	-48	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4158	-0-	-686	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4899	-0-	-291	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	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 #: 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
12	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3807	-0-	-85	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	415	-0-	-1972	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	517	-0-	-1560	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	194	-0-	-1604	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	3			N	-0-					-0-
01	2791	N	2513	-0-	-278	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1649	-0-	-143	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5922	-0-	-1115	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
*05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
12	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1124	-0-	-752	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	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
12	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3478	-0-	-134	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	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
12	3534	X	1652	-0-	-1882	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	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
12	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1478	-0-	-734	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1562	-0-	-778	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 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
12	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3669	-0-	-167	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1108	-0-	-752	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	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
12	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3163	-0-	-1007	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3835	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
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	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
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	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 #: 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
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3151	-0-	-693	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	728	N	224	-0-	-504	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			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
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1514	-0-	-253	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1043	-0-	-553	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1335	-0-	-375	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					110
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					110
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	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
12	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	903	-0-	-213	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
12	2976	N	2765	-0-	-211	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	1933	-0-	-1043	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	1712	-0-	-1004	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2189	-0-	-570	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	N	44					231
							48	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	N	24	195	1			60
							26	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	604	2	N	59					119
							65	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	1	1	583	2	N	55					174
							61	9									
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									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

12	372	N	364	-0-	-8	-0-	20	1	344	2	N	-0-					114
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	24	1	419	2	N	-0-					114
02	392	N	162	-0-	-230	-0-	10	1	152	2	N	-0-					114
03	372	N	125	-0-	-247	-0-	7	1	118	2	N	-0-					114
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

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

12	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

12	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2260	-0-	-540	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1065	-0-	-702	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2355	-0-	-417	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1603	-0-	-1367	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	2383	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	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
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1257	2	20	9	N	18					83
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1524	2	24	9	N	22					105
02	1344	N	1070	-0-	-274	-0-	1053	2	17	9	N	15					120
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23					143
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

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
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
01	307	N	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3407	2	31	9	N	28	175	1			8
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3475	2	24	9	N	22					30
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3282	2	34	9	N	31					61
03	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			N	-0-					61
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					61
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					61

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					153
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					153
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					153
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	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

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					53
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					53
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	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

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					130
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					130
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					130
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	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

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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	2	Y	13					38
							14	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	Y	17					55
							19	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	111	1	1709	2	Y	11					66
							12	9									
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	127	1	2119	2	Y	18					84
							20	9									
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									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	705	-0-	-349	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	481	-0-	-387	-0-	29	1	451	2	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	525	-0-	-188	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					1
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

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	251	1	4921	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	253	1	4823	2	Y	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	216	1	4357	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	229	1	4485	2	Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7632	X	7405	-0-	-227	-0-	7005	2	400	9	N	364					432
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3360	2	322	9	N	293	327	1			398
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3237	2	275	9	N	250	379	1			269
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2741	2	197	9	N	179	190	1			258
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

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
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4868	2	55	9	N	50					59
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6760	2	64	9	N	58					117
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6942	2	158	9	N	144	192	1			69
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6776	2	171	9	N	155	186	1			38
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

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
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					45
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					45
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					45
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					45
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					45
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					25
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2605	2	332	9	N	302	312	1			15
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					15
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					25
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					25
05	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
12	7440	#	232	-0-	-7208	-0-	232	2			N	-0-					269
01	7440	#	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					269
02	6524	#	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					269
03	7099	#	3505	-0-	-3594	-0-	3505	2			N	-0-					269
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

VICKI LYNN //CONT.// 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	101	1	338	9	Y	307	300	1			57
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	137	1	186	9	Y	169	190	1	3	8	33
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	94	1	243	9	Y	221	186	1	1	8	67
03	434	N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	9	Y	86	137	1			16
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	548	-0-	-10	-0-	302	1	246	9	Y	224	197	1			41
01	620	X	417	-0-	-203	-0-	200	1	217	9	Y	197	198	1			40
02	560	X	286	-0-	-274	-0-	136	1	150	9	Y	136	135	1			41
03	620	X	445	-0-	-175	-0-	255	1	190	9	Y	173	181	1			33
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-	11	1			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	9	Y	62	43	1			19
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	9	Y	49	59	1			9
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

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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	129	1	356	9	Y	324	331	1			60
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	221	1	707	9	Y	643	573	1	3	8	127
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	193	1	804	9	Y	731	638	1			220
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	225	1	790	9	Y	718	800	1			138
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

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
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	464	1	385	9	Y	350	296	1			64
01	651	X	247	-0-	-404	-0-	119	1	128	9	Y	116	156	1			24
02	588	X	208	-0-	-380	-0-	100	1	108	9	Y	98	93	1			29
03	837	X	501	-0-	-336	-0-	289	1	212	9	Y	193	186	1			36
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	658	1	408	9	Y	371	471	1			69
01	1705	X	1331	-0-	-374	-0-	744	1	587	9	Y	534	496	1			107
02	1568	X	832	-0-	-736	-0-	462	1	370	9	Y	336	341	1			102
03	1736	X	1244	-0-	-492	-0-	805	1	439	9	Y	399	425	1			76
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1078	2	32	9	N	29	147	1			17
01	1116	N	252	-0-	-864	-0-	252	2			N	-0-					17
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30					47
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41	9	N	37					84
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

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					33
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					33
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

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					46
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					46
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					46
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					46
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

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					25
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					25
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					25

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					45
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					45
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					45
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					45
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

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

12	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					63
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					63
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					63
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					63
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					63
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					63

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	N	7					38
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1446	2	22	9	N	20					58
02	1932	N	1222	-0-	-710	-0-	1203	2	19	9	N	17					75
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	N	6					81
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

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					80
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					80
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					80
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					80
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					80

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					77
01	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	2			N	-0-					77
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					77
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					77
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5					52
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					52
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					52
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					52

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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
12	1178	N	709	-0-	-469	-0-	707	2	2	9	N	2					20
01	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	2			N	-0-					20
02	1036	N	681	-0-	-355	-0-	681	2			N	-0-					20
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					20
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	9	2	4	9	N	4					47
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					47
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					47
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					47
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

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

12	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1017	2	6	9	N	5					90
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					90
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	877	2	2	9	N	2					92
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					107
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

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					60
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	987	2	9	9	N	8					68
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	614	2	2	9	N	2					70
03	1178	N	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					70
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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

12	558	N	408	-0-	-150	-0-	394	2	14	9	N	13					25
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11	9	N	10					35
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	531	2			N	-0-					35
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					55
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

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1972	2	46	9	N	42					92
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1391	2	42	9	N	38	82	1			48
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					48
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1447	2	21	9	N	19					67
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

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					122
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22	9	N	20	104	1			38
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3948	2	10	9	N	9					47
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4217	2	23	9	N	21					68
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

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					67
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					67
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					67
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					67
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					72
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					72
02	924	N	106	-0-	-818	-0-	106	2			N	-0-					72
03	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-					72
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					72
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					55
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					55
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					55
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

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
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					95
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					95
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					95
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12					107
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

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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8			23
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			23
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					23
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					20
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					20
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					20
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2114	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	58	1	2443	2	Y	89	5	1	84	8	2
							98	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	50	1	2064	2	Y	4					6
							4	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
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									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

12	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	73	1	3076	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	62	1	2623	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	59	1	2429	2	Y	6					8
							7	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	72	1	2904	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
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									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	24919	-0-	-718	-0-	579	1	24251	2	Y	81	83	1			35
							89	9									
01	25637	X	25358	-0-	-279	-0-	581	1	24690	2	Y	79	82	1			32
							87	9									
02	22736	X	20314	-0-	-2422	-0-	479	1	19770	2	Y	59					91
							65	9									
03	25172	X	24619	-0-	-553	-0-	593	1	23940	2	Y	78	78	1			91
							86	9									
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									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

12	25358	X	24621	-0-	-737	-0-	572	1	23960	2	Y	81	83	1			36
							89	9									
01	25575	X	24203	-0-	-1372	-0-	555	1	23565	2	Y	75	82	1			29
							83	9									
02	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	563	1	23219	2	Y	71					100
							78	9									
03	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	594	1	23993	2	Y	79	86	1			93
							87	9									
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									

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

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	57	1	1552	2	N	-0-					49
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1530	2	N	-0-					49
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					49
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	N	-0-					49
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									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

12	899	N	681	-0-	-218	-0-	23	1	658	2	N	-0-					49
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	28	1	631	2	N	-0-					49
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	29	1	553	2	N	-0-					49
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-					49
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

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	51	126	1			50
							56	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	47					97
							52	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	45	109	1			33
							50	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	N	53					86
							58	9									
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									

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
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	2	N	22	88	1			61
							24	9									
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	147	1	3261	2	N	45					106
							50	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	153	1	2942	2	N	26	82	1			50
							29	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1	3368	2	N	47					97
							52	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B DENY		-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

12	434	N	323	-0-	-111	-0-	11	1	312	2	N	-0-					28
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					28
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					28
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21														

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021														

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021 - WELL PLUGGED 12/15/21														

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2022														

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022														

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2022 - WELL PLUGGED 2/24/2022														

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022														

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2021 - WELL PLUGGED 12/6/21

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2022

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1447	-0-	-1653	7462	1447	3			N	-0-					67
01	3100	N	1435	-0-	-1665	5797	1435	3			N	-0-					67
02	2800	N	1560	-0-	-1240	4557	1557	3	3	9	N	3					70
03	3100	N	1671	-0-	-1429	3128	1671	3			N	-0-					70
04	3000	N	1342	-0-	-1658	1470	1342	3			N	-0-					70
*05	3100	N	2409	-0-	-691	779	2409	3			N	-0-					70

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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
12	8618	X	8283	-0-	-335	-0-	8270	3	13	9	N	12					240
01	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	8201	3	43	9	N	39	181	1			98
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7331	3	17	9	N	15					113
03	8370	X	8167	-0-	-203	-0-	8139	3	28	9	N	25					138
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

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
12	12462	X	10816	-0-	-1646	-0-	10816	3			N	-0-					172
01	12307	X	10035	-0-	-2272	-0-	10035	3			N	-0-					172
02	11088	X	8864	-0-	-2224	-0-	8862	3	2	9	N	2					174
03	12276	X	9992	-0-	-2284	-0-	9975	3	17	9	N	15					189
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

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
12	32953	X	30402	-0-	-2551	-0-	30260	3	142	9	N	129	181	1			128
01	32643	X	28188	-0-	-4455	-0-	28077	3	111	9	N	101	169	1			60
02	28700	X	26429	-0-	-2271	-0-	26382	3	47	9	N	43					103
03	31372	X	28303	-0-	-3069	-0-	28251	3	52	9	N	47					150
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	40	1	1096	2	N	-0-					106
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	-0-					106
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	2	N	-0-					106
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	N	-0-					106
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

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	97	2	N	6					71
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 39	1 9	45	2	N	35					106
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1 43	1 9	9	2	N	39	81	1			64
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	2	11	9	N	10					74
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	65					139
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	47	167	1			19

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	39 21	1 9	1083	2	N	19					23
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	48	1	1083	2	N	-0-					23
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	49	1	944	2	N	-0-					23
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	52 1	1 9	1060	2	N	1					24
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

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					14
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					14
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					14
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					14
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

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					345
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	N	-0-					345
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	N	-0-					345
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-					345
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

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	2	N	-0-					134
01	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	71	1	1574	2	N	-0-					134
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-					134
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					134
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-					53
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-					53
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	16	1	301	2	N	-0-					53
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					53
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

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	40	1	1116	2	N	-0-			20
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	45	1	1014	2	N	-0-			20
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	47	1	904	2	N	-0-			20
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	46	1	946	2	N	-0-			20
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

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-			85
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	N	-0-			85
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	14	1	265	2	N	-0-			85
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	2	N	-0-			85
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

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	2	N	-0-			215
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	2	N	-0-			215
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	N	-0-			215
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	51	1	1047	2	N	-0-			215
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

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

12	1500	N	11448	-0-	9948	9948	394 198	1 9	10856	2	N	180			198
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-			-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-			-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-			-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	9948					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1581	N	1563	-0-		-18	-0-	54	1	1495	2	N	13	74	1			20
								14	9									
01	1612	N	1458	-0-		-154	-0-	63	1	1394	2	N	1					21
								1	9									
02	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	68	1	1318	2	N	37					58
								41	9									
03	1581	N	1540	-0-		-41	-0-	71	1	1433	2	N	33					91
								36	9									
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									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

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
12	363	N	363	-0-		-0-	-0-	13	1	349	2	N	1					38
								1	9									
01	372	N	45	-0-		-327	-0-	2	1	43	2	N	-0-					38
02	336	N	-0-	-0-		-336	-0-					N	-0-					38
03	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					38
05	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. GAS	(I) 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	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	61	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	77	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1478	-0-		-118	-0-	73	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1614	-0-		-122	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					-0-
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-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

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
12	1922	N	1717	-0-		-205	-0-	60	1	1657	2	N	-0-					111
01	1891	N	1615	-0-		-276	-0-	69	1	1546	2	N	-0-					111
02	1596	N	1497	-0-		-99	-0-	74	1	1423	2	N	-0-					111
03	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	83	1	1691	2	N	-0-					111
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									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

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
12	2387	N	2360	-0-		-27	-0-	82	1	2266	2	N	11					66
								12	9									
01	2387	N	2279	-0-		-108	-0-	97	1	2171	2	N	10					76
								11	9									
02	2128	N	2058	-0-		-70	-0-	100	1	1938	2	N	18					94
								20	9									
03	2387	N	2302	-0-		-85	-0-	108	1	2185	2	N	8					102
								9	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	470	-0-	-181	-0-	16	1	454	2	N	-0-					395
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-					395
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					395
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	-0-					395
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	49	1	1334	2	N	-0-					130
01	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	54	1	1203	2	N	-0-					130
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					130
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					130
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	46	1	1055	2	N	-0-					196
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	2	N	-0-	104	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	709	-0-	-345	-0-	25	1	684	2	N	-0-					236
01	1085	N	558	-0-	-527	-0-	24	1	534	2	N	-0-					236
02	756	N	390	-0-	-366	-0-	19	1	371	2	N	-0-					236
03	713	N	288	-0-	-425	-0-	14	1	274	2	N	-0-					236
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

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
*12	PRTL PLG		17726	-0-	17726	30307	503	1	13846	2	N	3070	2949	1			348
							3377	9									
*01	PRTL PLG		12871	-0-	12871	43178	443	1	9892	2	N	2305	2489	1			164
							2536	9									
*02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
*03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
*04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164
*05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					164

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	30	83	1			78
							33	9									
01	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	61	1	1354	2	N	83	69	1			92
							91	9									
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	63	1	1214	2	N	54	64	1			82
							59	9									
03	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	62	1	1267	2	N	10					92
							11	9									
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									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					69
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	N	-0-					69
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	N	-0-					69
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	129	1	2609	2	N	-0-					69
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	90	1	2485	2	N	-0-					497
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	N	-0-					497
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2041	2	N	-0-					497
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	N	-0-					497
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

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	N	-0-					34
01	527	X	281	-0-	-246	-0-	12	1	269	2	N	-0-					34
02	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	436	1	8420	2	N	-0-					34
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	336	1	6834	2	N	-0-					34
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

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
12	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	140	1	3850	2	N	194	151	1			134
							213	9									
01	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	163	1	3619	2	N	187	177	1			144
							206	9									
02	3864	X	3362	-0-	-502	-0-	158	1	3041	2	N	148	178	1			114
							163	9									
03	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	155	1	3163	2	N	139	168	1			85
							153	9									
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									

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
12	3131	X	1926	-0-	-1205	-0-	64	1	1755	2	N	97	89	1			110
							107	9									
01	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	78	1	1731	2	N	33					143
							36	9									
02	2184	X	1500	-0-	-684	-0-	74	1	1426	2	N	-0-					143
03	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	78	1	1579	2	N	-0-					143
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									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3286	-0-	186	186	110	1	3023	2	N	139	93	1			104
							153	9									
01	3056	N	2870	-0-	-186	-0-	120	1	2664	2	N	78					182
							86	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1827	2	N	51	160	1			73
							56	9									
03	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	56	1	1155	2	N	39					112
							43	9									
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									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

12	5549	X	2131	-0-	-3418	-0-	75	1	2056	2	N	-0-					154
01	3999	X	1838	-0-	-2161	-0-	79	1	1759	2	N	-0-					154
02	3164	X	1725	-0-	-1439	-0-	85	1	1640	2	N	-0-					154
03	2976	X	1812	-0-	-1164	-0-	85	1	1727	2	N	-0-					154
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

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

12	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	71	1	1971	2	N	-0-					141
01	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	86	1	1924	2	N	-0-					141
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	89	1	1715	2	N	-0-					141
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	94	1	1902	2	N	-0-					141
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

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	86	1	2376	2	N	-0-					311
01	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	94	1	2107	2	N	-0-					311
02	2240	N	2179	-0-	-61	-0-	107	1	2072	2	N	-0-					311
03	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	115	1	2322	2	N	-0-					311
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

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

12	6169	X	4527	-0-	-1642	-0-	154	1	4254	2	N	108	149	1			57
							119	9									
01	5952	X	4174	-0-	-1778	-0-	174	1	3887	2	N	103					160
							113	9									
02	5376	X	3656	-0-	-1720	-0-	176	1	3402	2	N	71	168	1			63
							78	9									
03	5456	X	3761	-0-	-1695	-0-	173	1	3504	2	N	76					139
							84	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	43	1	1185	2	N	-0-					126
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					126
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					126
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	57	1	1156	2	N	-0-					126
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

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
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	79	1	2173	2	N	-0-					238
01	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	93	1	2081	2	N	-0-					238
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	N	127					365
							140	9									
03	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	105	1	2143	2	N	-0-					365
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

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	N	35					137
							39	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	17	40	1			114
							19	9									
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	20	1	391	2	N	-0-					114
03	3100	N	44089	-0-	40989	40989	2021	1	41158	2	N	827	799	1			142
							910	9									
04	3000	N	62115	-0-	59115	100104	2540	1	58743	2	N	756	635	1			263
							832	9									
*05	3100	N	53976	-0-	50876	150980	1760	1	51152	2	N	967	1026	1			204
							1064	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	69	1	1899	2	N	-0-					224
01	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	86	1	1912	2	N	-0-					224
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	89	1	1714	2	N	-0-					224
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	N	-0-					224
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

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
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	130	1	3582	2	N	-0-					316
01	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	157	1	3515	2	N	-0-					316
02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	159	1	3072	2	N	-0-					316
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	171	1	3482	2	N	-0-					316
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					185
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	824	2	3	9	N	3					188
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	52	173	1			67
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1	9	1			59
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

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					57
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9					66
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7					73
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	9	1			69
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

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

12	3038	X	1606	-0-	-1432	-0-	1602	2	4	9	N	4					97
01	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	2595	2	72	9	N	65					162
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2784	2	19	9	N	17	157	1			22
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3102	2	22	9	N	20					42
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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					40
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					43
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					47
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	9	1			39
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					40
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					40
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					40
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					40

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

12	992	N	587	-0-	-405	-0-	587	2			N	-0-					88
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	678	2	3	9	N	3					91
02	980	N	746	-0-	-234	-0-	745	2	1	9	N	1					92
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	9	1			84
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

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	N	1					57
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					59
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					60
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2	9	1			53
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

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1821	2	83	9	N	75					315
01	1085	N	784	-0-	-301	-0-	756	2	28	9	N	25	172	1			168
02	1092	N	654	-0-	-438	-0-	654	2			N	-0-					168
03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	2			N	-0-					168
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	629	-0-	-456	-0-	629	2			N	-0-					73
01	992	N	536	-0-	-456	-0-	533	2	3	9	N	3					76
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	824	2	1	9	N	1					77
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1	9	1			69
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

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					25
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					25
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					25
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					25
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					25

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					72
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	2	2	9	N	2					74
02	1260	N	712	-0-	-548	-0-	711	2	1	9	N	1					75
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1	9	1			67
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

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					90
01	775	N	325	-0-	-450	-0-	325	2			N	-0-					90
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					90
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					90
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

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	N	5					73
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	32	9	N	29					102
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	N	25					127
03	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1751	2	28	9	N	25					152
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	3410	X	1168	-0-	-2242	-0-	1167	2	1	9	N	1					87
01	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1718	2	2	9	N	2					89
02	2800	X	1943	-0-	-857	-0-	1942	2	1	9	N	1					90
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2960	2	1	9	N	1	9	1			82
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	517	2	6	9	N	5					25
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
03	868	N	718	-0-	-150	-0-	716	2	2	9	N	2					27
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					27

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

12	1395	N	842	-0-	-553	-0-	842	2			N	-0-					83
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1166	2	3	9	N	3					86
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	1011	2	1	9	N	1					87
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	9	1			79
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

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					58
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					58
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					58
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					63
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					63
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	4154	X	1512	-0-	-2642	-0-	1512	2			N	-0-					93
01	4154	X	2245	-0-	-1909	-0-	2242	2	3	9	N	3					96
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					97
03	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	2077	2	1	9	N	1	9	1			89
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

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					87
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15					102
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					102
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

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	350	2	3	9	N	3					33
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					33
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	9	1			25
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

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

12	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-					48
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5370	2	18	9	N	16					64
02	4592	X	4247	-0-	-345	-0-	4221	2	26	9	N	24					88
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5497	2	7	9	N	6	9	1			85
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

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5005	2	56	9	N	51					153
01	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	4199	2	48	9	N	44					197
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5563	2	33	9	N	30	187	1			40
03	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4539	2	74	9	N	67					107
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

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

12	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			N	-0-					42
01	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					42
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	2			N	-0-					42
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					42
04	1740	N	863	-0-	-877	-0-	863	2			N	-0-					42
05	1116	N	565	-0-	-551	-0-	565	2			N	-0-					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2			N	-0-					153
01	3348	X	1569	-0-	-1779	-0-	1511	2	58	9	N	53	178	1			28
02	3024	X	1634	-0-	-1390	-0-	1632	2	2	9	N	2					30
03	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	1928	2			N	-0-					30
04	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2			N	-0-					30
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			N	-0-					30

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
12	3782	X	2418	-0-	-1364	-0-	2418	2			N	-0-					106
01	3441	X	2254	-0-	-1187	-0-	2252	2	2	9	N	2					108
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	2	1	9	N	1					109
03	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2921	2	35	9	N	32	70	1			71
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

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
12	3968	X	3168	-0-	-800	-0-	3168	2			N	-0-					48
01	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-	2890	2			N	-0-					48
02	3164	X	2531	-0-	-633	-0-	2531	2			N	-0-					48
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					48
04	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	3059	2			N	-0-					48
05	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					48

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
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	7	9	1			55
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	203	1	1081	2	Y	-0-					55
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					55
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	144	1	689	2	Y	1					56
							1	9									
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-

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
12	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	31	1	14939	2	N	4	4	1			195
							4	9									
01	11687	X	9471	-0-	-2216	-0-	31	1	9440	2	N	-0-					195
02	9324	X	8942	-0-	-382	-0-	28	1	8914	2	N	-0-					195
03	11687	X	9626	-0-	-2061	-0-	31	1	9595	2	N	-0-					195
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12836	-0-	12836	42078	12822	2	14	9	N	13					697
01	0	W	12535	-0-	12535	54613	12491	2	44	9	N	40					737
02	66502	X	11889	-0-	-54613	-0-	11889	2			N	-0-	182	1			555
03	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	13998	2	68	9	N	62					617
*04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18336	2	404	9	N	367					984
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					984

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11					67
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21					88
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11					99
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26					125
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

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	527	N	335	-0-	-192	-0-	32	1	303	2	N	-0-					169
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	37	1	306	2	N	-0-					169
02	476	N	23	-0-	-453	-0-	3	1	20	2	N	-0-					169
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					169
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			169
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

12	434	N	44	-0-	-390	-0-	4	1	40	2	N	-0-					87
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	N	-0-					87
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	254	1	1769	2	N	-0-					87
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	140	1	1636	2	N	6	6	8			87
							7	9									
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

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	5	5	8			22
							6	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	89	1	740	2	N	-0-					22
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-					22
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	3	3	8			22
							3	9									
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

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

12	217	N	88	-0-	-129	-0-	8	1	73	2	N	6					210
							7	9									
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	13	1	116	2	N	-0-					210
02	420	N	200	-0-	-220	-0-	22	1	163	2	N	14					224
							15	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	62	145	1	2	8	139
							68	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
12	7099	X	4220	-0-	-2879	-0-	400	1	3820	2	N	-0-					129
01	3503	X	288	-0-	-3215	-0-	31	1	257	2	N	-0-					129
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					129
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	442	1	5161	2	N	12	12	8			129
							13	9									
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	175	1	1029	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	125	1	798	2	Y	-0-	1	1			1
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3596	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	230	1	3461	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3388	X	3376	-0-	-12	-0-	215	1	3141	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
03	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	223	1	3290	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
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-

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
12	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	187	1	1108	2	Y	7	58	1			88
							8	9									
01	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	172	1	1098	2	Y	8	82	1			14
							9	9									
02	1484	N	1241	-0-	-243	-0-	151	1	1028	2	Y	56	31	1			39
							62	9									
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	175	1	1052	2	Y	67	70	1			36
							74	9									
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	3985	-0-	-1843	-0-	576	1	3407	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	5828	X	2629	-0-	-3199	-0-	355	1	2272	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	5264	X	3294	-0-	-1970	-0-	419	1	2865	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
03	4619	X	3336	-0-	-1283	-0-	465	1	2860	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
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									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	472	1	2795	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	441	1	2811	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
02	3192	X	3091	-0-	-101	-0-	387	1	2642	2	Y	56	23	1			42
							62	9									
03	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	438	1	2628	2	Y	94	97	1			39
							103	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4087	-0-	-1028	-0-	4065	2	22	9	Y	20	27	1			1
01	5022	X	3998	-0-	-1024	-0-	248	1	3739	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	4340	X	3601	-0-	-739	-0-	229	1	3337	2	Y	32	23	1			10
							35	9									
03	4526	X	3746	-0-	-780	-0-	237	1	3497	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	87	-0-	-223	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-					20
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					20
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					20
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					20
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

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
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	240	1	1422	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	202	1	1284	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	1708	N	1403	-0-	-305	-0-	177	1	1208	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
03	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	207	1	1247	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
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									

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
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	133	1	785	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	124	1	794	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	102	1	698	2	Y	17	7	1			13
							19	9									
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	119	1	715	2	Y	33	33	1			13
							36	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	154	1	914	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	147	1	936	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	129	1	876	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	150	1	901	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
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									

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
12	651	X	493	-0-	-158	-0-	68	1	421	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	723	X	723	-0-	-0-	-0-	92	1	628	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	644	X	533	-0-	-111	-0-	63	1	457	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	713	X	492	-0-	-221	-0-	67	1	424	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
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-

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
12	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2			N	-0-					151
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					151
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					151
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

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
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	332	1	1965	2	Y	60	16	1			54
							66	9									
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	299	1	1911	2	Y	65	48	1			71
							72	9									
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	184	1	1281	2	Y	169	140	1			100
							186	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	345	1	2082	2	Y	69	134	1			35
							76	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	930	N	572	-0-	-358	-0-	83	1	481	2	Y	7	5	1			13
							8	9									
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	118	1	762	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	724	2	Y	36	25	1			20
							40	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	Y	20	30	1			10
							22	9									
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									

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
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	952	1	5635	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	811	1	5189	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	732	1	4999	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
03	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	827	1	5061	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3782	X	2093	-0-	-1689	-0-	303	1	1790	2	Y	-0-	1	1			2
01	3782	X	2302	-0-	-1480	-0-	310	1	1991	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3416	X	2747	-0-	-669	-0-	350	1	2390	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	414	1	2506	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	458	1	2359	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	417	1	1774	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	146	1	868	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	147	1	939	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	125	1	853	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	149	1	901	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	159	1	820	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	165	1	701	2	Y	8	4	1			10
							9	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	218	1	1290	2	Y	13	3	1			10
							14	9									
01	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	244	1	1559	2	Y	14	9	1			15
							15	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	197	1	1345	2	Y	60	43	1			32
							66	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	284	1	1708	2	Y	29	46	1			15
							32	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1656	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	328	1	1394	2	Y	11	6	1			13
							12	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	131	1	779	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	95	1	606	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	56	1	388	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	109	1	660	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	111	1	576	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	131	1	557	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					191
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	156	2	136	9	N	124	180	1			135
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	175	2	6	9	N	5					140
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					140
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	130	1	769	2	Y	1					1
							1	9									
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	36	1	217	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	31	-0-	-277	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	36	-0-	-863	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

12	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	534	1	3156	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	4743	X	3417	-0-	-1326	-0-	460	1	2955	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	4144	X	2957	-0-	-1187	-0-	377	1	2570	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
03	4185	X	3286	-0-	-899	-0-	468	1	2811	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	157	1	999	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	127	1	868	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	145	1	878	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	155	X	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	127	-0-	-90	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	189	1	2869	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	196	1	2853	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	204	1	2992	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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-

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
12	1240	N	784	-0-	-456	-0-	114	1	669	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	651	N	535	-0-	-116	-0-	73	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	924	N	503	-0-	-421	-0-	65	1	435	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	775	N	387	-0-	-388	-0-	52	1	334	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

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
12	620	N	146	-0-	-474	-0-	21	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	69	1	454	2	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	72	1	496	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	178	1	1027	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	849	1 3 9	5031	2	Y	3	3	1			6
01	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	648	1 3 9	4130	2	Y	3	5	1			4
02	5292	X	4423	-0-	-869	-0-	563	1 13 9	3847	2	Y	12	10	1			6
03	5890	X	4948	-0-	-942	-0-	702	1 6 9	4240	2	Y	5	8	1			3
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

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	858	1 8 9	5082	2	Y	7	8	1			13
01	6014	X	4840	-0-	-1174	-0-	658	1 7 9	4175	2	Y	6	11	1			8
02	5852	X	3812	-0-	-2040	-0-	487	1 23 9	3302	2	Y	21	18	1			11
03	6479	X	4946	-0-	-1533	-0-	708	1 11 9	4227	2	Y	10	15	1			6
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

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	188	1 8 9	1109	2	Y	7	7	1			15
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	165	1 6 9	1059	2	Y	5	12	1			8
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	155	1 43 9	1056	2	Y	39	24	1			23
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	173	1 29 9	1042	2	Y	26	37	1			12
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

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1455	-0-	-126	-0-	210	1 1 9	1244	2	Y	1					1
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	1235	2	Y	1	1	1			1
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	177	1 12 9	1192	2	Y	11	4	1			8
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	178	1 28 9	1114	2	Y	25	23	1			10
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

12	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1371	-0-	-148	-0-	83	1	1285	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1372	X	1283	-0-	-89	-0-	78	1	1201	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	88	1	1361	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	X	1238	-0-	-232	-0-	75	1	1159	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	105	1	1434	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

12	10447	X	8983	-0-	-1464	-0-	8968	2	15	9	Y	14	19	1			1
01	10261	X	9125	-0-	-1136	-0-	566	1	8535	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	8792	X	5742	-0-	-3050	-0-	373	1	5332	2	Y	34	30	1			5
							37	9									
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	23	28	1			-0-
04	8940	X	5312	-0-	-3628	-0-	342	1	4949	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	9114	X	4850	-0-	-4264	-0-	336	1	4514	2	Y	-0-					-0-

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
12	6045	X	5797	-0-	-248	-0-	837	1	4952	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
01	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	800	1	5128	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	773	1	5279	2	Y	31	23	1			16
							34	9									
03	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	849	1	5145	2	Y	6	17	1			5
							7	9									
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									

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
12	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					126
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					126
02	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					126
03	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					126
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

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
12	4836	X	3602	-0-	-1234	-0-	516	1	3080	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
01	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	621	1	3976	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	546	1	3730	2	Y	27	19	1			14
							30	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	669	1	4040	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
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									

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
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	52	1	330	2	Y	15	4	1			13
							17	9									
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	92	1	623	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	63	1	456	2	Y	31	19	1			17
							34	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	71	1	444	2	Y	3	19	1			1
							3	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	912	1	9706	2	Y	76	42	1			34
							84	9									
01	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	379	1	9895	2	Y	33					67
							36	9									
02	8512	X	8375	-0-	-137	-0-	330	1	8042	2	Y	3					70
							3	9									
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	358	1	9572	2	Y	-0-					70
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									

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
12	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	1677	1	17850	2	Y	101	138	1			45
							111	9									
01	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	676	1	17661	2	Y	29					74
							32	9									
02	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	619	1	15064	2	Y	3					77
							3	9									
03	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	675	1	17821	2	Y	-0-					77
04	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	663	1	16859	2	Y	26	93	1			10
							29	9									
*05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	659	1	16662	2	Y	39					49
							43	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	15058	-0-	-1899	-0-	14977	2	81	9	Y	74	98	1			5
01	16802	X	16298	-0-	-504	-0-	1010	1	15247	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
02	14532	X	14530	-0-	-2	-0-	919	1	13472	2	Y	126	93	1			38
							139	9									
03	15562	X	15528	-0-	-34	-0-	980	1	14473	2	Y	68	86	1			20
							75	9									
04	15780	X	15636	-0-	-144	-0-	1005	1	14501	2	Y	118	41	1			97
							130	9									
*05	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15319	2	Y	131	97	1			131
							144	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	826	1	4889	2	Y	19	4	1			15
							21	9									
01	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	754	1	4808	2	Y	20	14	1			21
							22	9									
02	5544	X	5078	-0-	-466	-0-	637	1	4343	2	Y	89	59	1			51
							98	9									
03	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	766	1	4620	2	Y	56	80	1			27
							62	9									
04	5940	X	5218	-0-	-722	-0-	842	1	4333	2	Y	39	50	1			16
							43	9									
05	5735	X	4628	-0-	-1107	-0-	877	1	3728	2	Y	21	11	1			26
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
12	14043	X	11598	-0-	-2445	-0-	11577	2	21	9	Y	19	26	1			1
01	13888	X	12051	-0-	-1837	-0-	748	1	11272	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
02	11760	X	11003	-0-	-757	-0-	699	1	10246	2	Y	53	44	1			10
							58	9									
03	11873	X	11654	-0-	-219	-0-	736	1	10877	2	Y	37	41	1			6
							41	9									
04	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	771	1	11132	2	Y	46	32	1			20
							51	9									
*05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	874	1	11724	2	Y	21	20	1			21
							23	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

12	961	N	816	-0-	-145	-0-	117	1	698	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
01	1023	N	497	-0-	-526	-0-	66	1	430	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	81	1	547	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	78	1	472	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	316	1	1872	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	361	1	2315	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	2800	N	3136	-0-	336	336	392	1	2686	2	Y	53	15	1			42
							58	9									
03	3100	N	3211	-0-	111	447	438	1	2657	2	Y	105	112	1			35
							116	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	218	1	1288	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	213	1	1362	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	188	1	1285	2	Y	16	7	1			12
							18	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	215	1	1307	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
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									

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
12	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	1682	1	9955	2	N	-0-					62
01	11501	X	11460	-0-	-41	-0-	1553	1	9907	2	N	-0-					62
02	11116	X	10366	-0-	-750	-0-	1325	1	9041	2	N	-0-					62
03	12307	X	11094	-0-	-1213	-0-	1575	1	9519	2	N	-0-					62
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

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9249	-0-	-857	-0-	9235	2	14	9	Y	13	17	1			1
01	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	609	1	9216	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	576	1	8444	2	Y	40	34	1			7
							44	9									
03	9393	X	9104	-0-	-289	-0-	575	1	8499	2	Y	27	31	1			3
							30	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	40	1	584	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14873	2	1	9	N	1					163
01	14725	X	14397	-0-	-328	-0-	14397	2			N	-0-					163
02	13076	X	12284	-0-	-792	-0-	12284	2			N	-0-					163
03	14880	X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	2			N	-0-					163
04	14400	X	13170	-0-	-1230	-0-	13170	2			N	-0-					163
05	14880	X	13314	-0-	-1566	-0-	13314	2			N	-0-					163

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	12314	-0-	-1078	-0-	12193	2	121	9	Y	110	147	1			7
01	13330	X	12520	-0-	-810	-0-	778	1	11709	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
02	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	725	1	10629	2	Y	160	110	1			57
							176	9									
03	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	737	1	10890	2	Y	72	100	1			29
							79	9									
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									

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
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	131	1	778	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	120	1	767	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	98	1	669	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	118	1	714	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	54	1	319	2	N	10	2	1			9
							11	9									
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	7	1	38	2	N	-0-	4	1			5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	372	N	124	-0-	-248	-0-	19	1	104	2	N	1					1
							1	9									
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					109
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					109
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					109
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	N	8					95
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					95
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	N	8					103
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					103
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

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
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					12
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					12
02	532	N	194	-0-	-338	-0-	194	2			N	-0-					12
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-					12
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

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					30
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	N	1					31
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					31
03	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			N	-0-					31
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

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
12	13423	X	12241	-0-	-1182	-0-	12112	2	129	9	N	117	178	1			749
01	13268	X	11581	-0-	-1687	-0-	11454	2	127	9	N	115					864
02	11816	X	9866	-0-	-1950	-0-	9757	2	109	9	N	99	182	1			781
03	12369	X	10119	-0-	-2250	-0-	9991	2	128	9	N	116					897
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

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
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					345
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					345
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	2			N	-0-					345
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					345
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-					345
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					345

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	385	2			N	-0-					38
01	961	N	152	-0-	-809	-0-	152	2			N	-0-					38
02	756	N	189	-0-	-567	-0-	189	2			N	-0-					38
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38

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
12	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-					198
01	1798	N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2			N	-0-					198
02	1316	N	1166	-0-	-150	-0-	1166	2			N	-0-					198
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					198
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					198
05	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					1

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
12	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3212	2	13	9	N	12					50
01	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-					50
02	3024	X	2811	-0-	-213	-0-	2805	2	6	9	N	5					55
03	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2981	2	17	9	N	15					70
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					316
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					316
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					316
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					316
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					316
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					14
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1448	2	95	9	N	86					100
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1244	2	59	9	N	54	147	1			7
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					7
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2			N	-0-					7
05	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					7

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	76	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					17
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					23
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					23
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					33
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9	9	N	8					50
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					53
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17	70	1			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					30
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					31
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					31
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	279	1	3167	2	N	23					92
							25	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	279	1	2888	2	N	48					140
							53	9									
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	194	1	2412	2	N	27	164	1			3
							30	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	279	1	3132	2	N	-0-					3
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	34					57
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	N	7	56	1			8
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					8
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2058	2	28	9	N	25					33
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-

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
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1767	2	42	9	Y	38	37	1			3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	2	35	9	Y	32	32	1			3
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1496	2	46	9	Y	42	41	1			4
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

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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1535	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	16	1			2
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-

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					1
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1190	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	96	1	3394	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
01	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	98	1	3305	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	3444	X	2975	-0-	-469	-0-	85	1	2861	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	89	1	2903	2	Y	41	37	1			7
							45	9									
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									

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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
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-

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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	44	1	1574	2	Y	49	52	1			4
							54	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
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									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					14
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					14
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					14
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					14
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					14
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	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
12	3317	X	1203	-0-	-2114	-0-	1195	2	8	9	N	7					7
01	3317	X	1055	-0-	-2262	-0-	1055	2			N	-0-					7
02	1960	X	1016	-0-	-944	-0-	988	2	28	9	N	25					32
03	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7					39
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-

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
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					3
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					3
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5299	2	32	9	N	29	172	1			-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					73
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	115	1			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
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-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

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
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1975	-0-	-97	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					45
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					45
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4					49
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2588	2	120	9	N	109	150	1			8
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					8
*05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					10
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1052	2	26	9	N	24					34
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15					49
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22	71	1			-0-
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	665	2	79	9	N	72	72	1			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
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									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-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
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2					2
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					7
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	N	7					14
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1679	2	31	9	N	28	79	1			-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1634	2	32	9	N	29					29
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	2	23	9	N	21					50
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1653	2	23	9	N	21					71
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

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					90
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					90
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					90
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1386	2	62	9	N	56	63	1			83
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					83
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					83

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	758	1	1088	2	Y	49	43	1			29
							54	9									
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	697	1	1127	2	Y	51	56	1			24
							56	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	828	1	914	2	Y	50	59	1			15
							55	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	972	1	1024	2	Y	59	59	1			15
							65	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1797	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
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									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	114	1			-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-					1
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	87	1	3074	2	Y	96	102	1			7
							106	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	100	1	3400	2	Y	94	94	1			7
							103	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	93	1	3127	2	Y	80	79	1			8
							88	9									
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	2	Y	106	104	1			10
							117	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
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									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	100	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	4108	2			N	-0-					3
01	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	4022	2			N	-0-					3
02	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	3655	2	30	9	N	27					30
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	N	12	42	1			-0-
04	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	624	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	621	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	574	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	571	1	489	2	Y	129	118	1	11	8	-0-
							142	9									
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3373	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	96	1	3259	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	3080	X	2093	-0-	-987	-0-	60	1	2027	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	94	1	3057	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	3845	2	14	9	N	13					13
01	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	3607	2			N	-0-					13
02	3500	X	3240	-0-	-260	-0-	3240	2			N	-0-					13
03	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-					13
04	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-					13
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					13

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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					3
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					3
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					3
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					3
04	1110	N	768	-0-	-342	-0-	768	2			N	-0-					3
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	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
12	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2812	-0-	-240	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
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									

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
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					20
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					20
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					20
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					20
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					20
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	47	1	1665	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	45	1	1512	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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
12	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	827	1	3838	2	Y	14					94
							15	9									
01	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	828	1	3574	2	Y	-0-					94
02	4368	X	3806	-0-	-562	-0-	677	1	3129	2	Y	-0-					94
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	686	1	3084	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
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

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
12	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2193	-0-	-131	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

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
12	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	693	1	3103	2	Y	12	74	1			-0-
							13	9									
01	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	718	1	3206	2	Y	22					22
							24	9									
02	3948	X	2909	-0-	-1039	-0-	587	1	2322	2	Y	-0-					22
03	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	612	1	3200	2	Y	108	11	8			119
							119	9									
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									

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
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	380	1	632	2	Y	-0-					42
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	348	1	376	2	Y	62					104
							68	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	332	1	520	2	Y	50					154
							55	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	305	1	522	2	Y	30	167	1	5	8	12
							33	9									
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									

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
12	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2700	-0-	-100	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 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
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	4189	1	5113	2	Y	-0-					-0-
01	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	3936	1	5706	2	Y	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	3809	1	4338	2	Y	-0-					-0-
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	4037	1	5038	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	174	1	6158	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5721	-0-	-758	-0-	164	1	5557	2	Y	-0-					-0-
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	173	1	5828	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	190	1	6174	2	Y	-0-					-0-
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									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	372	1	13167	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	386	1	13071	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	11956	X	11920	-0-	-36	-0-	342	1	11567	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	13237	X	12624	-0-	-613	-0-	377	1	12232	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	199	1	7069	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
01	7006	X	3922	-0-	-3084	-0-	112	1	3792	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	191	1	6451	2	Y	35	31	1	2	8	4
							39	9									
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	216	1	7002	2	Y	45	44	1			5
							50	9									
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									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	14857	-0-	-953	-0-	407	1	14430	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	15810	X	14690	-0-	-1120	-0-	421	1	14249	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	14168	X	12995	-0-	-1173	-0-	373	1	12602	2	Y	18	15	1	3	8	2
							20	9									
03	15345	X	13806	-0-	-1539	-0-	412	1	13372	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
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									

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
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1686	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1537	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	50	1	1660	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1734	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY	-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

12	7378	X	7373	-0-	-5	-0-	202	1	7171	2	Y	-0-					1
01	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	207	1	6998	2	Y	-0-					1
02	6664	X	6549	-0-	-115	-0-	188	1	6358	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	207	1	6715	2	Y	-0-					1
04	7140	X	6832	-0-	-308	-0-	200	1	6632	2	Y	-0-					1
05	7378	X	7106	-0-	-272	-0-	208	1	6896	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

12	7254	X	7210	-0-	-44	-0-	197	1	6996	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	205	1	6954	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	6496	X	6375	-0-	-121	-0-	183	1	6177	2	Y	14	12	1	2	8	2
							15	9									
03	7192	X	6810	-0-	-382	-0-	203	1	6589	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	7020	X	6894	-0-	-126	-0-	202	1	6673	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	7223	X	7156	-0-	-67	-0-	208	1	6926	2	Y	20	17	1	2	8	3
							22	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

12	10137	X	8830	-0-	-1307	-0-	241	1	8553	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
01	10137	X	8675	-0-	-1462	-0-	248	1	8391	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	9072	X	7658	-0-	-1414	-0-	219	1	7400	2	Y	35	28	1	7	8	4
							39	9									
03	9362	X	8180	-0-	-1182	-0-	243	1	7895	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
04	9030	X	8217	-0-	-813	-0-	240	1	7945	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	8835	X	8332	-0-	-503	-0-	242	1	8053	2	Y	34	28	1	5	8	5
							37	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	18545	-0-	-2132	-0-	508	1	18002	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
01	20088	X	18278	-0-	-1810	-0-	523	1	17720	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	17724	X	15853	-0-	-1871	-0-	455	1	15362	2	Y	33	27	1	6	8	4
							36	9									
03	19220	X	16218	-0-	-3002	-0-	483	1	15696	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
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									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

12	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14129	2	13	9	N	12					12
01	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					12
02	12432	X	12360	-0-	-72	-0-	12360	2			N	-0-					12
03	13764	X	13601	-0-	-163	-0-	13538	2	63	9	N	57	61	1			8
04	13320	X	12995	-0-	-325	-0-	12995	2			N	-0-					8
05	13764	X	13289	-0-	-475	-0-	13289	2			N	-0-					8

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

12	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	267	1	9477	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
01	10168	X	9631	-0-	-537	-0-	275	1	9326	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	9100	X	8413	-0-	-687	-0-	241	1	8143	2	Y	26	23	1	3	8	3
							29	9									
03	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	265	1	8621	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
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									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

12	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	490	1	17354	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	509	1	17252	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	451	1	15220	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
03	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	495	1	16081	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	350	1	4849	2	Y	34					34
							37	9									
01	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	331	1	4420	2	Y	-0-					34
02	4592	X	4504	-0-	-88	-0-	301	1	4203	2	Y	-0-					34
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	312	1	4872	2	Y	31	31	8			34
							34	9									
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

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
12	9269	X	8577	-0-	-692	-0-	8560	2	17	9	N	15	62	1			-0-
01	9238	X	8381	-0-	-857	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7515	-0-	-661	-0-	7487	2	28	9	N	25					25
03	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	8317	2	12	9	N	11	34	1			2
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-

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
12	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	226	1	8008	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	8215	X	8172	-0-	-43	-0-	234	1	7927	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	7448	X	7248	-0-	-200	-0-	208	1	7027	2	Y	12	9	1	3	8	2
							13	9									
03	8246	X	7716	-0-	-530	-0-	230	1	7474	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

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
12	8308	X	7338	-0-	-970	-0-	799	1	6539	2	Y	-0-					42
01	8308	X	6919	-0-	-1389	-0-	812	1	6107	2	Y	-0-					42
02	6664	X	6372	-0-	-292	-0-	809	1	5563	2	Y	-0-					42
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	868	1	6289	2	Y	143	151	1	32	8	2
							157	9									
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

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
12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	407	1	14426	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	425	1	14407	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	380	1	12845	2	Y	29	23	1	5	8	4
							32	9									
03	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	422	1	13705	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	10261	X	9750	-0-	-511	-0-	9750	2			N	-0-					8
01	10168	X	9659	-0-	-509	-0-	9659	2			N	-0-					8
02	9044	X	8659	-0-	-385	-0-	8659	2			N	-0-					8
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					8
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					8
*05	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					8

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
12	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	413	1	5722	2	Y	-0-					1
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	507	1	6760	2	Y	-0-					1
02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	564	1	5579	2	Y	38	5	8			34
							42	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	766	1	6189	2	Y	26	26	8			34
							29	9									
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									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	16054	-0-	-2019	-0-	5208	1	10817	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
01	17019	X	16022	-0-	-997	-0-	4800	1	11192	2	Y	27	29	1			14
							30	9									
02	15372	X	14255	-0-	-1117	-0-	4803	1	9415	2	Y	34	31	1	8	8	9
							37	9									
03	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	5050	1	10566	2	Y	31	31	1			9
							34	9									
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									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6269	-0-	-272	-0-	422	1	5847	2	Y	-0-	110	1			-0-
01	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	405	1	5404	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5439	-0-	-273	-0-	363	1	5076	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6305	-0-	-19	-0-	378	1	5896	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
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

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					30
01	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6266	2	15	9	N	14	44	1			-0-
02	5880	X	5588	-0-	-292	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6129	-0-	-40	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6822	-0-	-587	-0-	757	1	6065	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5608	-0-	-1677	-0-	658	1	4950	2	Y	-0-					-0-
02	6636	X	6006	-0-	-630	-0-	655	1	5351	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	767	1	6144	2	Y	151	60	1	34	8	57
							166	9									
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

SLANT OPERATING, LLC 786697
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	661	1	72	2	N	-0-					175
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	541	1	55	2	N	-0-					175
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	577	1	45	2	N	-0-					175
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	828	1	67	2	N	-0-					175
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	827	1	52	2	N	-0-					175
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	1	8	2	N	-0-					14
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					14
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					14
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	939	1	124	2	N	-0-					171
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	945	1	98	2	N	-0-					171
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	976	1	77	2	N	-0-					171
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1099	1	89	2	N	-0-					171
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	975	1	88	2	N	-0-					171
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	-0-					128
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	1	12	2	N	-0-					128
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					128
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					128
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	42	1	1013	2	N	-0-					159
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	43	1	1032	2	N	-0-					159
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	N	-0-					159
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-					159
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-					159
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					88
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	-0-					88
02	280	N	5	-0-	-275	-0-	5	2			N	-0-					88
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-					88
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	1	20	2	N	-0-					88
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					127
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					127

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	11	1	562	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	77	-0-	77	77	1	1	76	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31474	X	31474	-0-	-0-	-0-	31278	2	196	9	Y	178	148	1			121
01	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	30633	2	185	9	Y	168	147	1			142
02	28318	X	28318	-0-	-0-	-0-	28161	2	157	9	Y	143	149	1			136
03	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	549	1	29876	2	Y	132	164	1			104
							145	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	574	2	22	9	N	20					87
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	502	2	31	9	N	28					115
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	80	2	22	9	N	20					135
03	589	N	126	-0-	-463	-0-	123	2	3	9	N	3	113	1			25
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

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

12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					180
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					180
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					180
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					180
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					180
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	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

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	56	174	1			76
							62	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	129					205
							142	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	N	51	181	1			75
							56	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	N	104					179
							114	9									
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									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	308 33	1 9	2999	2	Y	30					89
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	341 11	1 9	3189	2	Y	10					99
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	253 1	1 9	2743	2	Y	1	1	8			99
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	335 75	1 9	2730	2	Y	68	100	1			67
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	292 194	1 9	2919	2	Y	176	109	1			134
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	338 90	1 9	2995	2	Y	82	177	1			39

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1383	2	11	9	N	10					62
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1444	2	7	9	N	6					68
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8	23	1			53
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7					60
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

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	#	2091	-0-	-916	-0-	55	1	1941	2	N	86	91	1			14
							95	9									
01	3007	#	2177	-0-	-830	-0-	60	1	2027	2	N	82	84	1			12
							90	9									
02	2072	#	1655	-0-	-417	-0-	45	1	1531	2	N	72	72	1	1	8	11
							79	9									
03	1767	#	279	-0-	-1488	-0-	7	1	238	2	N	31	38	1			4
							34	9									
04	2130	#	436	-0-	-1694	-0-	10	1	332	2	N	85	80	1			9
							94	9									
05	2170	#	1257	-0-	-913	-0-	34	1	1115	2	N	98	94	1			11
							108	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

12	1054		200	-0-	-854	350	5	1	189	2	N	5	4	1			1
							6	9									
01	1054		22	-0-	-1032	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
02	952		-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

03	1873		1799	-0-	-74	-0-	1479	2	320	9	N	291	215	1			76
04	2250		2448	-0-	198	198	2001	2	447	9	N	406	442	1			40
05	2325		3057	-0-	732	930	2763	2	294	9	N	267	271	1			27

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	4805	X	3238	-0-	-1567	-0-	3224	2	14	9	Y	13	9	1			4
02	4340	X	2942	-0-	-1398	-0-	2927	2	15	9	Y	14	15	1			3
03	4247	X	3146	-0-	-1101	-0-	3137	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	N	123	106	1			109
							135	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	178	112	1			175
							196	9									
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	29	1	554	2	N	147	172	1			150
							162	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	N	152	143	1			159
							167	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	N	137	161	1			135
							151	9									
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	783	2	N	162	161	1			136
							178	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20					716
01	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1327	2	24	9	N	22					738
02	1372	N	578	-0-	-794	-0-	578	2			N	-0-	338	1			400
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					400
04	1320	N	37	-0-	-1283	-0-	37	2			N	-0-					400
*05	651	N	28	-0-	-623	-0-	28	2			N	-0-					400

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	735	-0-	735	735	21	1	714	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2022

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22	9	N	20					78
01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	1086	2	30	9	N	27					105
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	521	2	25	9	N	23					128
03	930	N	282	-0-	-648	-0-	247	2	35	9	N	32					160
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	269	1	208	2	N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	131	1	130	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	150	1	172	2	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	200	1	231	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	1240	X	9	-0-	-1231	-0-	9	2			N	-0-					56
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					56
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					56
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					56
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	293	1	1258	2	Y	43	46	1			3
							47	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	343	1	1320	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	294	1	1071	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	308	1	1047	2	Y	47	46	1			5
							52	9									
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									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

12	14B2 EXT	1243	-0-	1243	10236	1243	2				N	-0-					53
01	14B2 EXT	1201	-0-	1201	11437	1201	2				N	-0-					53
02	14B2 EXT	542	-0-	542	11979	542	2				N	-0-					53
03	14B2 EXT	6	-0-	6	11985	6	2				N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985						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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-						177
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-						177
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-						177
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-						177
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

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1300	2	20	9	N	18						118
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	515	2	2	9	N	2						120
02	728	N	464	-0-	-264	-0-	460	2	4	9	N	4						124
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-						124
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-						124
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-						124

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2201	N	1750	-0-	-451	-0-	290	1	1432	2	N	25						52
							28	9										
01	1953	N	1499	-0-	-454	-0-	290	1	1172	2	N	34						86
							37	9										
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	280	1	1311	2	N	39						125
							43	9										
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	42						167
							46	9										
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										

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	2999	2	17	9	N	15					152
01	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3114	2	22	9	N	20					172
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2816	2	33	9	N	30					202
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3296	2	36	9	N	33					235
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7					211
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	N	5					216
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					216
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					217
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	165	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	352	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	396	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	540	1	1147	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					37
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					37
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					37
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					37
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	844	-0-	-489	-0-	832	2	12	9	N	11					242
01	1147	N	939	-0-	-208	-0-	925	2	14	9	N	13					255
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	1006	2	14	9	N	13					268
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1235	2	25	9	N	23					291
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					8
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					8
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					8
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					8
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1539	-0-	-1127	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	994	-0-	-1579	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1616	-0-	-596	-0-	1608	2	8	9	N	7					7
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					7
04	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1954	2			N	-0-					7
*05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	6795	2	1	9	N	1					23
01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	6754	2	52	9	N	47	70	1			-0-
02	6496	X	6001	-0-	-495	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					61
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					61
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					61
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	620	2	158	9	N	144	158	1			51
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	624	2	139	9	N	126	164	1			13
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62					75
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	648	2	139	9	N	126	148	1			53
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					65
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					65
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					65
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					65
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					65
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

12	1271	N	804	-0-	-467	-0-	804	2			N	-0-					37
01	1147	N	537	-0-	-610	-0-	537	2			N	-0-					37
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	1314	2			N	-0-					37
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					37
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					37
05	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	1006	2			N	-0-					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	60	1	2387	2	N	-0-					1
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	2	N	-0-					1
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	N	-0-					1
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	-0-					1
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3186	2	43	9	N	39					55
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	N	27					82
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3574	2	33	9	N	30					112
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3651	2	31	9	N	28	132	1			8
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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4					6
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					6
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

02	13062	X	-0-	-0-	-13062	-0-					N	-0-					-0-
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
04	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
05	19282	X	-0-	-0-	-19282	-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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1302	970	-0-	-332	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	48	23	1			25
							53	9									
*04	DELQ PR	625	-0-	625	625	625	18	1	592	2	Y	14					39
							15	9									
*05	1302	693	-0-	-609	16	16	19	1	626	2	Y	44	44	1	1	8	38
							48	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	126	1	3467	2	N	-0-					64
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	N	-0-					64
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					64
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	175	1	3571	2	N	-0-					64
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

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

11	0		3371	-0-	3371	3371	5	1	3061	2	N	277					277
							305	9									
12	0		4324	-0-	4324	7695	152	1	4172	2	N	-0-	82	1			195
*01	8963	X	1268	-0-	-7695	-0-	55	1	1213	2	N	-0-					195
*02	4060	X	913	-0-	-3147	-0-	44	1	856	2	N	12					207
							13	9									
*03	4495	X	2403	-0-	-2092	-0-	112	1	2291	2	N	-0-					207
*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									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	5755	-0-	5755	5755	229	1	5115	2	N	374	237	1			137
							411	9									
02	0	W	6	-0-	6	5761	6	2			N	-0-					137
03	0	W	1075	-0-	1075	6836	17	1	340	2	N	653	170	1			620
							718	9									
04	0	W	10144	-0-	10144	16980	213	1	4941	2	N	4536	4900	1			256
							4990	9									
05	0	W	4138	-0-	4138	21118	67	1	1948	2	N	1930	1761	1			425
							2123	9									

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	5427	2	37	9	N	34					105
01	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	2			N	-0-					105
02	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4861	2			N	-0-					105
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	4005	2	13	9	N	12					117
04	5280	X	4275	-0-	-1005	-0-	4275	2			N	-0-					117
05	5456	X	5118	-0-	-338	-0-	5118	2			N	-0-					117

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					107
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					107
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					107
03	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	2			N	-0-					107
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					107
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					44
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					44
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18					62
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					68
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

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		144	-0-	144	347	144	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		117	-0-	117	464	117	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		113	-0-	113	577	113	2			Y	-0-					43
04	677	N	100	-0-	-577	-0-	100	2			Y	-0-					43
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 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
12	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2113	2	34	9	N	31					139
01	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2182	2	30	9	N	27					166
02	2044	N	1800	-0-	-244	-0-	1781	2	19	9	N	17					183
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2195	2	30	9	N	27					210
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

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					34
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					34
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					34
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					34
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					34
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

12	3100	N	8276	-0-	5176	7009	8276	2			N	-0-					135
01	3100	N	8668	-0-	5568	12577	8668	2			N	-0-					135
02	20346	X	7769	-0-	-12577	-0-	7769	2			N	-0-					135
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					135
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1076	2	18	9	N	16					134
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					144
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	N	14					158
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1042	2	10	9	N	9					167
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2533	2	25	9	N	23					155
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	N	18					173
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2117	2	11	9	N	10					183
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2443	2	29	9	N	26	172	1			37
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2639	2	28	9	N	25					126
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	2	7	9	N	6					132
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2401	2	3	9	N	3					135
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	2	26	9	N	24					159
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1177	2	46	9	N	42					253
01	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1175	2	47	9	N	43					296
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	1040	2	33	9	N	30					326
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1163	2	47	9	N	43					369
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					35
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					35
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					35
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					35
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

12	4929	X	4278	-0-	-651	-0-	4259	2	19	9	N	17					129
01	4929	X	4003	-0-	-926	-0-	3986	2	17	9	N	15					144
02	4172	X	3577	-0-	-595	-0-	3563	2	14	9	N	13					157
03	4619	X	4124	-0-	-495	-0-	4104	2	20	9	N	18					175
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					8
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					8
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					8
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					8
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					32
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					32
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					32
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					32
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					32
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					13
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	N	14					27
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15					42
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					50
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	50	1	1778	2	N	-0-					122
01	1922	X	1240	-0-	-682	-0-	48	1	1192	2	N	-0-					122
02	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	91	1	1266	2	N	-0-					122
03	1922	X	772	-0-	-1150	-0-	14	1	758	2	N	-0-					122
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

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					47
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					47
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					47
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					47
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	163	2			Y	-0-					47
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	144	1	2167	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	148	1	2090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-					59
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	216	1	1295	2	Y	-0-					59
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	33	70	1			22
							36	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	168	1	224	2	Y	-0-					22
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					1
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					1
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					1
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42					43
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					43

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	149	1	3245	2	N	-0-					49
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	3632	2	N	-0-					49
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	134	1	2998	2	N	16					65
							18	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	149	1	3414	2	N	11	76	1			-0-
							12	9									
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									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

12	0	K NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

12	676	N 676	-0-	-0-		-0-	165	1	460	2	Y	46	49	1				3
							51	9										
01	670	N 670	-0-	-0-		-0-	167	1	453	2	Y	45	45	1				3
							50	9										
02	582	N 582	-0-	-0-		-0-	147	1	389	2	Y	42	38	1	3	8		4
							46	9										
03	567	N 567	-0-	-0-		-0-	160	1	351	2	Y	51	50	1				5
							56	9										
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										

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

12	SHUT IN	1798	-0-	1798		3003	40	1	1411	2	Y	315	356	1				19
							347	9										
01	SHUT IN	1595	-0-	1595		4598	38	1	1290	2	Y	243	244	1				18
							267	9										
02	SHUT IN	1462	-0-	1462		6060	35	1	1197	2	Y	209	206	1				21
							230	9										
03	SHUT IN	1790	-0-	1790		7850	44	1	1445	2	Y	274	270	1				25
							301	9										
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										

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3597	-0-	497	902	81	1	2886	2	Y	573	606	1			42
							630	9									
01	4869	X	3967	-0-	-902	-0-	96	1	3260	2	Y	555	555	1			42
							611	9									
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	82	1	2786	2	Y	474	468	1			48
							521	9									
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	90	1	2927	2	Y	583	581	1			50
							641	9									
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									

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
12	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	91	1	3221	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	77	1	2624	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	75	1	2538	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
03	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	79	1	2558	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
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									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6850	2	340	9	N	309	310	1			1
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7706	2	446	9	N	405	314	1			92
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6800	2	366	9	N	333	347	1			78
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7927	2	195	9	N	177	254	1			1
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	1736 X	191	-0-	-1545	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
02	1540 X	73	-0-	-1467	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	2	N	32	29	1			3
						35	9									
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2043	2	N	33	34	1			2
						36	9									
*05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	N	36	34	1			4
						40	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

12	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	102	1	2804	2	N	-0-					133
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-	39	1			94
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					94
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	151	1	3074	2	N	-0-					94
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

12	310	N	240	-0-	-70	-0-	8	1	232	2	N	-0-					24
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	2	N	-0-					24
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	10	1	192	2	N	-0-					24
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					24
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

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	8					43
							9	9									
01	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	93	1	2079	2	N	9					52
							10	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	N	6					58
							7	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2169	2	N	21					79
							23	9									
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	N	11	78	1			68
							12	9									
01	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	81	1	1819	2	N	25					93
							28	9									
02	1820	N	1744	-0-	-76	-0-	85	1	1633	2	N	24					117
							26	9									
03	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	84	1	1722	2	N	23					140
							25	9									
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									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	3	3	1			50
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	576	1	3426	2	Y	-0-					50
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	DLQ G-10		3678	-0-	3678	3678	630	1	3014	2	Y	31					81
							34	9									
*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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

12	3100	N	3285	-0-	185	185	3240	2	45	9	N	41					226
01	3100	N	6016	-0-	2916	3101	5964	2	52	9	N	47					273
02	2800	N	4944	-0-	2144	5245	4925	2	19	9	N	17					290
03	10247	X	5002	-0-	-5245	-0-	4968	2	34	9	N	31					321
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					31
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					31
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					31
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					31
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					31
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					31

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	146	1	4004	2	N	-0-					62
01	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	177	1	3942	2	N	-0-					62
02	3948	X	3668	-0-	-280	-0-	181	1	3487	2	N	-0-					62
03	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	189	1	3852	2	N	1					63
							1	9									
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									

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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	54	1	1471	2	N	-0-					49
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	N	-0-					49
02	1316	N	131	-0-	-1185	-0-	7	1	124	2	N	-0-					49
03	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					49
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					27
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					27
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	2	N	-0-					27
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					27
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	N	83	175	1			125
							91	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	169	155	1			139
							186	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	N	107	104	1			142
							118	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	N	100					242
							110	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-					161
01	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2			N	-0-					161
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1882	2	8	9	N	7					168
03	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2055	2	14	9	N	13					181
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					118
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					118
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					118
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					118
04	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					118
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3380	2	20	9	N	18					96
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2926	2	3	9	N	3					99
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					99
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					99
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					35
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					35
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	2	6	9	N	5					40
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20	9	N	18					58
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

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	310	1	10018	2	N	8					8
							9	9									
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	302	1	9670	2	N	39					47
							43	9									
02	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	280	1	8963	2	N	39	63	1			23
							43	9									
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	310	1	10121	2	N	39					62
							43	9									
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									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-					420
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	-0-					420
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-	141	1			279
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-					279
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

12	19871	X	17726	-0-	-2145	-0-	503	1	13846	2	N	3070	2949	1			348
							3377	9									
01	DELQ PR		12871	-0-	12871	12871	443	1	9892	2	N	2305	2489	1			164
							2536	9									
02	22270	X	9399	-0-	-12871	-0-	359	1	6940	2	N	1909	1968	1			105
							2100	9									
03	19871	X	8618	-0-	-11253	-0-	284	1	5770	2	N	2331	2342	1			94
							2564	9									
04	0	W	6511	-0-	6511	6511	195	1	4508	2	N	1644	1499	1			239
							1808	9									
*05	0	W	5754	-0-	5754	12265	125	1	3636	2	N	1812	1656	1			395
							1993	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					73
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					73
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					73
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					73
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					73
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					73

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					48
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					48
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					48
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					48
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					48
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	N	15	34	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	335	1	1340	2	N	164	101	1			63
							180	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	335	1	1285	2	N	146	122	1			87
							161	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	292	1	1127	2	N	152	116	1			123
							167	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	330	1	1284	2	N	177	132	1			168
							195	9									
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									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2418	2	116	9	N	105					125
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2286	2	41	9	N	37	160	1			2
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					2
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2302	2	108	9	N	98	91	1			9
04	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			N	-0-					9
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			N	-0-					9

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	301	1	2292	3	Y	-0-					42
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	315	1	2364	3	Y	-0-					42
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	310	1	2176	3	Y	-0-					42
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	371	1	2415	3	Y	12	44	1			10
							13	9									
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	4	8			162
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8 172	1 9	57	2	N	156	170	1			148
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	12	1	9	2	N	-0-					59
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	33	1	32	2	N	-0-					59
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	38	1	43	2	N	-0-					59
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-					59
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

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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	401	1	310	2	N	-0-					24
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	302	1	301	2	N	-0-					24
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	75	1	87	2	N	-0-					24
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	78	1	89	2	N	-0-					24
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

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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	483	1	373	2	N	-0-					60
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	451	1	450	2	N	-0-					60
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	368	1	421	2	N	-0-					60
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	392	1	450	2	N	-0-					60
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	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
12	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	4039	2	6	9	N	5					168
01	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	3768	2	6	9	N	5					173
02	4368	X	3301	-0-	-1067	-0-	3298	2	3	9	N	3					176
03	4867	X	2404	-0-	-2463	-0-	2402	2	2	9	N	2					178
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					178
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					178

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7333	2	2	9	N	2					233
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7032	2	7	9	N	6					239
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6260	2	7	9	N	6					245
*03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					245
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	Y	-0-					172
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-					172
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	Y	-0-					172
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	37	184	1			25
							41	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	606	2	Y	7					32
							8	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					67
01	992	N	786	-0-	-206	-0-	103	1	683	2	Y	-0-					67
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	588	2	Y	10					77
							11	9									
03	899	N	506	-0-	-393	-0-	68	1	438	2	Y	-0-					77
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	74	1	581	2	Y	-0-					77
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	442	1	3134	2	Y	-0-					163
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	498	1	3291	2	Y	-0-					163
02	2576	X	1476	-0-	-1100	-0-	213	1	1263	2	Y	-0-					163
03	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	303	1	1946	2	Y	-0-					163
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	356	1	2804	2	Y	-0-					163
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					163

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
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-					41
01	1271	N	715	-0-	-556	-0-	94	1	621	2	Y	-0-					41
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	431	2	Y	-0-					41
03	1271	N	945	-0-	-326	-0-	127	1	818	2	Y	-0-					41
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	2	Y	-0-					41
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					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
12	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	317	1	2250	2	Y	-0-					128
01	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	323	1	2139	2	Y	-0-					128
02	2856	X	2214	-0-	-642	-0-	319	1	1895	2	Y	-0-					128
03	3162	X	2347	-0-	-815	-0-	310	1	1993	2	Y	40					168
							44	9									
04	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	263	1	2069	2	Y	20					188
							22	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	727	1	5157	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	5828	X	5642	-0-	-186	-0-	741	1	4900	2	Y	1					3
							1	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	811	1	4818	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	739	1	4743	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
04	6210	X	5361	-0-	-849	-0-	603	1	4748	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					2

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	570	1	4045	2	Y	-0-					262
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	512	1	3389	2	Y	-0-					262
02	2884	X	1678	-0-	-1206	-0-	241	1	1429	2	Y	7	191	1			78
							8	9									
03	3193	X	1606	-0-	-1587	-0-	216	1	1390	2	Y	-0-					78
04	3090	X	1435	-0-	-1655	-0-	162	1	1273	2	Y	-0-					78
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					78

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	470	1	3335	2	Y	-0-					11
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	471	1	3113	2	Y	-0-					11
02	3136	X	1481	-0-	-1655	-0-	213	1	1268	2	Y	-0-					11
03	4123	X	2257	-0-	-1866	-0-	304	1	1953	2	Y	-0-					11
04	3990	X	3490	-0-	-500	-0-	393	1	3097	2	Y	-0-					11
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6196	-0-	-4	-0-	766	1	5430	2	Y	-0-					26
01	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	788	1	5214	2	Y	-0-					26
02	5488	X	5179	-0-	-309	-0-	746	1	4433	2	Y	-0-					26
03	7409	X	5600	-0-	-1809	-0-	755	1	4845	2	Y	-0-					26
04	7170	X	5320	-0-	-1850	-0-	599	1	4721	2	Y	-0-					26
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1197	2	190	9	N	173	168	1			150
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1197	2	223	9	N	203	169	1			184
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1197	2	158	9	N	144	168	1			160
03	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	961	2	212	9	N	193	169	1			184
*04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	168	168	1			184
*05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	174	321	1			37

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

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
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1182	1	39	9	N	35					106
01	1550	X	1026	-0-	-524	-0-	976	1	50	9	N	45					151
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	796	1	46	9	N	42					193
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	921	1	37	9	N	34	194	1			33
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					53
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

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
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	80	-0-	-323	-0-	80	3				N	-0-					-0-
01	75	R 75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-
02	54	R 54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-
03	38	R 38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					-0-
04	27	R 27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-
05	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

12	2387	103	-0-	-2284	-0-	103	3				N	-0-					-0-
01	2387	90	-0-	-2297	-0-	90	3				N	-0-					-0-
02	2156	100	-0-	-2056	-0-	100	3				N	-0-					-0-
03	128	R 128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					-0-
04	90	N 86	-0-	-4	-0-	86	3				N	-0-					-0-
05	124	N -0-	-0-	-124	-0-						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

12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	413	-0-	-1207	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	746	-0-	-525	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1787	-0-	-397	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1512	-0-	-906	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	876	-0-	-1108	-0-	876	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1167	-0-	-1127	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
01	1953	N	735	-0-	-1218	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	868	N	220	-0-	-648	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3		N	-0-			-0-
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04	750	N	335	-0-	-415	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

12	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1792	-0-	-560	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1366	-0-	-618	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	775	N	126	-0-	-649	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	868	N	336	-0-	-532	-0-	336	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	285	-0-	-800	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	626	-0-	-424	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	440	-0-	-645	-0-	440	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1180	-0-	-2150	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	402	-0-	-3039	-0-	402	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1257	-0-	-283	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1183	-0-	-347	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	445	-0-	-950	-0-	445	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

12	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	961	N	323	-0-	-638	-0-	323	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

12	3441	X	1868	-0-	-1573	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1445	-0-	-1585	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	828	-0-	-2520	-0-	828	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1025	-0-	-355	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	387	-0-	-1039	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					19
01	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					19
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	T. A.		200	-0-	200	200	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	T. A.		128	-0-	128	328	127	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	T. A.		9	-0-	9	337	7	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	13	1			16
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	Y	14	16	1			14
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	Y	15	11	1			18
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

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
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	Y	17	15	1			19
01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1500	2	18	9	Y	16	18	1			17
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	12	1			20
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	19	1			17
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

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
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21	1			19
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			7
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	7	1			7
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	Y	7	8	1			7
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

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	981	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	2	10	9	Y	9	11	1			9
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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			15
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1504	2	15	9	Y	14	15	1			14
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	13	10	1			17
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	16	1			14
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	930	N	776	-0-	-154	-0-	765	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1454	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1641	2	20	9	Y	18	20	1			19
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	20	1			24
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2458	2	23	9	Y	21	23	1			22
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	Y	20	16	1			26
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	25	1			22
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

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15	13	1			17
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2180	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2504	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1517	2	21	9	Y	19	21	1			19
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	2	25	9	Y	23	21	1			25
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	22	24	1			23
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	17	1			28
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	26	1			23
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

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
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	911	2	9	9	Y	8	9	1			9
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	6	1			11
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	10	1			9
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

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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	13	1			16
01	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1585	2	14	9	Y	13	15	1			14
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	Y	15	11	1			18
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	17	1			14
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1229	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	Y	11	9	1			12
01	992	N	841	-0-	-151	-0-	831	2	10	9	Y	9	11	1			10
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	8	1			13
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	12	1			10
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2012	2	20	9	Y	18	20	1			19
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	Y	18	14	1			23
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	2	20	9	Y	18	22	1			19
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

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2					3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					6
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

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	7	1			9
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	949	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	6	1			10
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	10	1			8
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

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
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	T. A.		575	-0-	575	575	569	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	T. A.		332	-0-	332	907	328	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	T. A.		461	-0-	461	1368	457	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

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
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	18	1			15
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

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
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1138	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	13	1			11
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

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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10	9	Y	9	11	1			10
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	673	2	12	9	Y	11	8	1			13
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	Y	10	12	1			11
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	8	1			8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1					2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
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

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	713	N	513	-0-	-200	-0-	507	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	Y	6	7	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	5	1			6

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	Y	20	18	1			22
01	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1974	2	21	9	Y	19	21	1			20
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	19	15	1			24
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	23	1			20
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

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*05	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	Y	12	11	1			14
01	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2065	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	2	13	9	Y	12	14	1			13
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	Y	15	13	1			16
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1902	2	14	9	Y	13	15	1			14
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	11	1			17
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	17	1			14
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2070	2	23	9	Y	21	19	1			23
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1868	2	23	9	Y	21	23	1			21
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	Y	20	15	1			26
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1805	2	21	9	Y	19	24	1			21
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	775	N	472	-0-	-303	-0-	460	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	353	2	12	9	Y	11	13	1			11
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

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1487	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	8	1			12
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2983	2	33	9	Y	30	27	1			33
01	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	2590	2	31	9	Y	28	32	1			29
02	2856	X	2200	-0-	-656	-0-	2168	2	32	9	Y	29	22	1			36
03	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2297	2	31	9	Y	28	34	1			30
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 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
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1582	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

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
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y	18	16	1			19
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	2	18	9	Y	16	18	1			17
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1396	2	19	9	Y	17	13	1			21
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	20	1			17
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	2	19	9	Y	17	15	1			18
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1541	2	18	9	Y	16	18	1			16
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	Y	16	12	1			20
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	2	17	9	Y	15	19	1			16
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

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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1209	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

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
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	Y	20	18	1			22
01	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2081	2	21	9	Y	19	21	1			20
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19	15	1			24
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1928	2	21	9	Y	19	23	1			20
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

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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	10	1			13
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	Y	10	12	1			11
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	2	12	9	Y	11	8	1			14
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	Y	10	13	1			11
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	4	1			3
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

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	4	1			6
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	Y	5	6	1			5
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
*05	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	9	1			14
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	Y	12	14	1			12
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1621	2	15	9	Y	14	13	1			16
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	Y	15	16	1			15
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2173	2	23	9	Y	21	19	1			23
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	22	1			20
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1610	2	22	9	Y	20	15	1			25
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	24	1			21
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	443	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	Y	4	5	1			4
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

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	545	2	18	9	Y	16	14	1			18
01	1364	N	549	-0-	-815	-0-	532	2	17	9	Y	15	17	1			16
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	Y	15	12	1			19
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	Y	15	18	1			16
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	Y	12	11	1			14
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12	14	1			13
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	13	1			11
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

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	18	1			22
01	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1544	2	21	9	Y	19	21	1			20
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	15	1			24
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	23	1			20
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

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					5
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13	12	1			14
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	14	1			13
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	328	2	12	9	Y	11	9	1			15
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13	15	1			13
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	632	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	7	1			6
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

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1			9
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	6	1			10
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	10	1			9
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1339	2	17	9	Y	15	17	1			15
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	18	1			15
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

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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	7	1			6
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

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
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	895	2	9	9	Y	8	10	1			9
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	Y	10	7	1			12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	Y	9	11	1			10
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

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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	2	8	9	Y	7	6	1			8
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1004	2	8	9	Y	7	8	1			7
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	Y	7	5	1			9
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	8	1			7
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	1333	N	631	-0-	-702	-0-	618	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	Y	11	9	1			14
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12	14	1			12
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

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9	11	1			9
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					1
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1217	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	804	2	12	9	Y	11	9	1			14
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	2	13	9	Y	12	14	1			12
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

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	13	11	1			14
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1186	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	14	1			12
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	Y	8	10	1			9
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	13	1			16
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1433	2	17	9	Y	15	16	1			15
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1191	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	2	18	9	Y	16	14	1			18
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1579	2	17	9	Y	15	17	1			16
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	2	17	9	Y	15	12	1			19
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	Y	15	18	1			16
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

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
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1153	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	Y	9	11	1			10
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

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
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10	12	1			11
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

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
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	Y	13	12	1			15
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	15	1			13
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	Y	14	16	1			14
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

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
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	2	32	9	Y	29					53
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1399	2	30	9	Y	27					80
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	851	2	29	9	Y	26					106
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1019	2	23	9	Y	21					127
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

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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13	12	1			15
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1343	2	14	9	Y	13	15	1			13
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14	16	1			14
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

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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1			10
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	822	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	11	1			9
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

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
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	Y	14	18	1			15
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

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
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1562	2	17	9	Y	15	17	1			15
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	18	1			16
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

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
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	Y	5	7	1			6
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

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
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
*05	113	X	69	-0-	-44	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	Y	15	13	1			16
01	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1353	2	14	9	Y	13	15	1			14
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	2	15	9	Y	14	11	1			17
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1193	2	15	9	Y	14	17	1			14
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

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
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2214	2	20	9	Y	18	16	1			19
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	Y	16	18	1			17
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	Y	17	13	1			21
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	Y	16	20	1			17
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17	9	Y	15	13	1			16
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1412	2	14	9	Y	13	15	1			14
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	10	1			17
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13	16	1			14
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

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
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	Y	12	11	1			13
01	806	N	480	-0-	-326	-0-	467	2	13	9	Y	12	13	1			12
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	Y	11	9	1			14
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	353	2	13	9	Y	12	14	1			12
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	180	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	5	1			4
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

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
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	Y	9	7	1			11
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	11	1			9
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	976	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	Y	12	11	1			14
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1116	2	14	9	Y	13	14	1			13
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	Y	11	9	1			15
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	15	1			13
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

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
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	1			9
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	745	2	8	9	Y	7	8	1			8
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8	6	1			10
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7	9	1			8
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

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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	607	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			5
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

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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1216	2	15	9	Y	14	12	1			15
01	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1372	2	13	9	Y	12	14	1			13
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	Y	12	15	1			13
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

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
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	Y	12	10	1			13
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1228	2	11	9	Y	10	12	1			11
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	8	1			14
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	13	1			11
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

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
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	Y	17	15	1			19
01	1674	N	782	-0-	-892	-0-	764	2	18	9	Y	16	18	1			17
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	12	1			20
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	Y	16	19	1			17
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17	9	Y	15	13	1			17
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14	16	1			15
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	Y	14	11	1			18
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

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
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	957	2	11	9	Y	10	11	1			10
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	7	1			12
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11	9	Y	10	12	1			10
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

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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10	9	1			11
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	954	2	11	9	N	10	11	1			10
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	2	10	9	N	9	7	1			12
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10	12	1			10
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 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
12	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					10
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					10
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	599	3	6	9	N	5	2	8			13
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	609	3	3	9	N	3					16
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	639	-0-	639	639	639	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
*04	639	R	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-					-0-
05	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	23	1			4
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	770	2	3	9	N	3					7
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4					11
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					14
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					17
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					17

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					5
01	2170	N	520	-0-	-1650	-0-	520	2			N	-0-					5
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	2			N	-0-					5
03	2546	N	2292	-0-	-254	-0-	2292	2			N	-0-					5
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					7
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					7

HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

12	744	X	445	-0-	-299	-0-	445	2			N	-0-					60
01	620	X	288	-0-	-332	-0-	288	2			N	-0-					60
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					60
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					60
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	741	-0-	-1956	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1955	-0-	-481	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1035	-0-	-1662	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1448	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

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					197
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					197
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	2			N	-0-					197
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2					199
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

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					218
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					218
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					218
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					218
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

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

12	41003	X	9294	-0-	-31709	-0-	9268	2	26	9	Y	24	39	1			7
01	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9310	2	14	9	Y	13					20
02	8204	X	8007	-0-	-197	-0-	7993	2	14	9	Y	13					33
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12245	2	18	9	Y	16					49
*04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10551	2	10	9	Y	9					58
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					58

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2193	2	17	9	N	15	5	8			202
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1381	2	66	9	N	60	180	1			82
02	1932	N	1317	-0-	-615	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			82
03	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1841	2	28	9	N	25	3	8			104
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

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
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					55
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12					67
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					67
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	563	2	150	9	N	136	103	1			100
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					100
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

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
12	2332	N	422	-0-	-1910	-0-	420	2	2	9	Y	2	20	1			3
01	682	N	392	-0-	-290	-0-	388	2	4	9	Y	4					7
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					10
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4					14
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					16
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		285	-0-	285	1393	285	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-					-0-
02	1393	X	-0-	-0-	-1393	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					5
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					5
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15					20
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					20
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		497	-0-	497	1184	497	2			Y	-0-					-0-
02	1567	X	383	-0-	-1184	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	660	X	363	-0-	-297	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					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
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					11
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					11
02	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			N	-0-					11
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	4	5			7
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					7
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					7

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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					2
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					2
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					3
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					10
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
12	14657	X	3070	-0-	-11587	-0-	3068	2	2	9	Y	2	20	1			4
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2958	2	3	9	Y	3					7
02	2688	N	2610	-0-	-78	-0-	2607	2	3	9	Y	3					10
03	3100	N	4016	-0-	916	916	4013	2	3	9	Y	3					13
*04	3000	N	3434	-0-	434	1350	3432	2	2	9	Y	2					15
05	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					13
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					13
02	1848	N	1110	-0-	-738	-0-	1110	2			N	-0-					13
03	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1806	2	2	9	N	2					15
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					15
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2					2
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

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
12	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	2			N	-0-					53
01	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					53
02	1680	X	671	-0-	-1009	-0-	671	2			N	-0-					53
03	1581	X	716	-0-	-865	-0-	716	2			N	-0-	6	5			47
04	1080	N	597	-0-	-483	-0-	596	2	1	9	N	1					48
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					48

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
12	3000	N	1956	-0-	-1044	5272	1956	2			Y	-0-					15
01	3100	N	1404	-0-	-1696	3576	1404	2			Y	-0-					15
02	2800	N	1181	-0-	-1619	1957	1175	2	6	9	Y	5					20
03	3079	N	1122	-0-	-1957	-0-	1121	2	1	9	Y	1					21
04	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1018	2	2	9	Y	2					23
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4838	2	2	9	N	2					2
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4709	2	7	9	N	6					8
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2613	2	44	9	N	40					48
03	4836	X	1597	-0-	-3239	-0-	1597	2			N	-0-					48
*04	4680	X	1363	-0-	-3317	-0-	1363	2			N	-0-					48
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					48

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
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					8
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					8
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	3	5			5
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					5
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1389	-0-	-1611	3987	1366	2	23	9	Y	21					32
01	3100	N	1422	-0-	-1678	2309	1421	2	1	9	Y	1					33
02	2800	N	1341	-0-	-1459	850	1341	2			Y	-0-					33
03	2279	N	1429	-0-	-850	-0-	1426	2	3	9	Y	3					36
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1197	2	11	9	Y	10					46
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					46

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17520	X	4251	-0-	-13269	-0-	4251	2			Y	-0-	19	1			3
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	Y	2					5
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	Y	1					6
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					6
*04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	2	1	9	Y	1					7
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3000	N	757	-0-	-2243	511	757	2			Y	-0-					16
01	1313	N	802	-0-	-511	-0-	802	2			Y	-0-					16
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	701	2	1	9	Y	1					17
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-	2	5			15
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-					15
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					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
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					23
01	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1283	2	2	9	N	2					25
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	1122	2			N	-0-					25
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	N	2					27
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					27
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
12	12486	X	2481	-0-	-10005	-0-	2477	2	4	9	Y	4					32
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1					33
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					33
03	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	2553	2	2	9	Y	2					35
04	2670	X	2191	-0-	-479	-0-	2182	2	9	9	Y	8					43
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	3000	N	649	-0-	-2351	822	649	2			Y	-0-					14
01	2743	N	1921	-0-	-822	-0-	1915	2	6	9	Y	5					19
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3					22
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					22
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					22
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	3000	N	1739	-0-	-1261	4919	1725	2	14	9	Y	13					36
01	3100	N	1822	-0-	-1278	3641	1822	2			Y	-0-					36
02	2800	N	1356	-0-	-1444	2197	1352	2	4	9	Y	4					40
03	3100	N	1406	-0-	-1694	503	1391	2	15	9	Y	14					54
*04	2014	N	1511	-0-	-503	-0-	1511	2			Y	-0-					54
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					54

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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
12	3000	N	1144	-0-	-1856	2555	1144	2			Y	-0-	22	1			2
01	3100	N	1338	-0-	-1762	793	1336	2	2	9	Y	2					4
02	2028	N	1235	-0-	-793	-0-	1234	2	1	9	Y	1					5
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-	1	5			4
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1					5
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					17
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					17
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					17
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					17
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	910	2	80	9	N	73					73
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-					73
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					73
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					80
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					80
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80

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
12	3000	N	1295	-0-	-1705	2135	1295	2			Y	-0-	21	1			3
01	3100	N	1273	-0-	-1827	308	1273	2			Y	-0-					3
02	1472	N	1164	-0-	-308	-0-	1164	2			Y	-0-					3
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-	2	5			1
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	892	2	24	9	N	22					22
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					22
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					33
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					37
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					37

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
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3					20
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					20
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					20
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2212	2	24	9	N	22					42
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					42
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					42

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					62
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					62
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					62
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					62
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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

12	3000	N	931	-0-	-2069	1555	912	2	19	9	Y	17					42
01	2000	N	445	-0-	-1555	-0-	445	2			Y	-0-					42
02	728	N	382	-0-	-346	-0-	382	2			Y	-0-					42
03	930	N	533	-0-	-397	-0-	514	2	19	9	Y	17					59
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	314	2	4	9	Y	4					63
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

12	3000	N	1660	-0-	-1340	4188	1660	2			Y	-0-					25
01	3100	N	1685	-0-	-1415	2773	1683	2	2	9	Y	2					27
02	2800	N	1319	-0-	-1481	1292	1318	2	1	9	Y	1					28
03	2932	N	1640	-0-	-1292	-0-	1640	2			Y	-0-	3	5			25
04	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			Y	-0-					25
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					25

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

12	DLQ	G-10	111	-0-	111	250	108	2	3	9	Y	3					4
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	277	27	2			Y	-0-					4
02	396	N	119	-0-	-277	-0-	119	2			Y	-0-					4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

12	146	N	25	-0-	-121	-0-	24	2	1	9	Y	1					2
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					2
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		129	-0-	129	355	122	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	14B2 EXT		115	-0-	115	470	111	2	4	9	Y	4					5
02	535	N	65	-0-	-470	-0-	59	2	6	9	Y	5					10
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	42	2	7	9	Y	6					16
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					19
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

12	3000	N	2592	-0-	-408	7396	2579	2	13	9	Y	12					26
01	3100	N	2271	-0-	-829	6567	2271	2			Y	-0-					26
02	2800	N	1470	-0-	-1330	5237	1470	2			Y	-0-					26
03	3100	N	1816	-0-	-1284	3953	1816	2			Y	-0-					26
*04	3000	N	1724	-0-	-1276	2677	1724	2			Y	-0-					26
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	1034					Y	NO RPT					26

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

12	3000	N	2433	-0-	-567	7819	2429	2	4	9	Y	4	22	1			4
01	3100	N	2062	-0-	-1038	6781	2058	2	4	9	Y	4					8
02	2800	N	2168	-0-	-632	6149	2164	2	4	9	Y	4					12
03	3100	N	2969	-0-	-131	6018	2965	2	4	9	Y	4					16
*04	3000	N	2791	-0-	-209	5809	2788	2	3	9	Y	3					19
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	3484					Y	NO RPT					19

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1271	N	599	-0-	-672	-0-	592	2	7	9	Y	6					7
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	541	2	6	9	Y	5					12
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8					20
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	551	2	3	9	Y	3					23
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

12	1124	N	195	-0-	-929	-0-	195	2			Y	-0-					13
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					13
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					13
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					5
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					5
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					5
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					5
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					5
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	68	28	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					35
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2	9	N	2					37
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					38
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					42
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					42
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	X	419	-0-	-296	-0-	388	2	31	9	N	28					28
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					28
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					28
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					28
01	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					28
02	980	N	396	-0-	-584	-0-	396	2			N	-0-					28
03	1085	N	292	-0-	-793	-0-	290	2	2	9	N	2					30
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					30

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	227	1	13	2	Y	-0-					69
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					69
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		36	-0-	36	77	36	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		34	-0-	34	111	34	2			Y	-0-					69
*05	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2380	2	22	9	N	20					20
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					20
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					20
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					8
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					8
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			N	-0-					8
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					8
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	177	-0-	-226	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2135	-0-	2135	2135	2135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		811	-0-	811	2946	811	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					219
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-					219
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	2			N	-0-					219
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					219
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					219
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					219

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	211	1	618	2	N	-0-					72
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					72
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	398	2			N	-0-					72
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					72
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					72
*05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	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

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	103	1	997	2	Y	-0-					-0-
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-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	992	N	191	-0-	-801	-0-	191	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	91	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	73	1	706	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	99	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	99	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	856	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	182	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	133	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	189	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	150	1	1445	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	88	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	77	1	745	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2294	N	1592	-0-	-702	-0-	167	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	278	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	225	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	192	1	1854	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	197	1	1674	2	Y	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	208	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	191	1	1842	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	132	-0-	-488	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	106	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	137	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	239	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	231	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	234	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					55
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					55
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					55
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					55
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

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	117	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	102	1	983	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	41	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	122	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	118	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	118	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	106	1	1020	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

12	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	233	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	236	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	227	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	214	1	2066	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	263	1	2242	2	Y	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	260	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	231	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	899	X	512	-0-	-387	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					28
01	713	X	322	-0-	-391	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					28
02	644	X	486	-0-	-158	-0-	486	3			Y	-0-					28
03	713	X	581	-0-	-132	-0-	581	3			Y	-0-					28
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					10
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					10
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-	10	1			-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

12	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

12	744	X	291	-0-	-453	-0-	291	3			Y	-0-					2
01	744	X	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					2
02	476	X	417	-0-	-59	-0-	417	3			Y	-0-					2
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					2
04	630	X	312	-0-	-318	-0-	312	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	651	X	413	-0-	-238	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	961	3	7	9	Y	6					46
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	972	3	11	9	Y	10					56
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	3	10	9	Y	9	34	1			31
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	3	9	9	Y	8	28	1			11
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	3	22	9	Y	20					252
01	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2422	3	63	9	Y	57	141	1			168
02	2324	N	2105	-0-	-219	-0-	2069	3	36	9	Y	33					201
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2412	3	33	9	Y	30	131	1			100
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					8
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	559	3	1	9	Y	1	4	1			5
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	410	3	1	9	Y	1					6
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	3	3	9	Y	3					18
01	2914	N	2565	-0-	-349	-0-	2561	3	4	9	Y	4					22
02	2352	N	2215	-0-	-137	-0-	2212	3	3	9	Y	3	13	1			12
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	3	3	9	Y	3	11	1			4
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
12	868	N	357	-0-	-511	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			Y	-0-					-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
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					4
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					4
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-	4	1			-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-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
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	N	10					190
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	3	11	9	N	10					200
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	3	8	9	N	7	149	1			58
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	3	9	9	N	8					66
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

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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					2
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	207	3			Y	-0-					2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					2
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					49
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					49
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					49
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					49
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	833	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	671	-0-	-169	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3					39
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	374	3	2	9	Y	2					41
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	Y	7					48
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					48
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-	48	1			-0-
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	324	3	3	9	Y	3					3

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	295	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	3	9	9	Y	8					101
01	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	3257	3	13	9	Y	12					113
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	3	20	9	Y	18					131
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			Y	-0-					131
04	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			Y	-0-	131	1			-0-
05	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3382	3	15	9	Y	14					14

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

12	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	155	1	2036	3	Y	-0-					1
01	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	139	1	1639	3	Y	-0-					1
02	2072	N	1927	-0-	-145	-0-	136	1	1790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	168	1	1916	3	Y	-0-					1
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	N	5					159
01	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					159
02	1204	N	935	-0-	-269	-0-	935	3			N	-0-					159
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7	9	N	6					165
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

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
12	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	2122	3	8	9	Y	7					62
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2063	3	9	9	Y	8					70
02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	1804	3	8	9	Y	7	12	1			65
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	3	10	9	Y	9					74
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

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
12	2325	X	2082	-0-	-243	-0-	247	1	1787	3	Y	44					174
							48	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	263	1	2013	3	Y	50	113	1			111
							55	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	223	1	1689	3	Y	45					156
							50	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	233	1	1804	3	Y	48	124	1			80
							53	9									
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					16
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	9	1			7
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					8
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	8	1			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	688	-0-	-242	-0-	680	3	8	9	Y	7					58
01	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	431	3	12	9	Y	11					69
02	1484	N	138	-0-	-1346	-0-	136	3	2	9	Y	2					71
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					71
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-	71	1			-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	3	14	9	Y	13					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1469	3	10	9	Y	9					90
01	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1421	3	11	9	Y	10					100
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1278	3	8	9	Y	7	17	1			90
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	Y	11					101
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

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	933	-0-	-1268	-0-	108	1	816	3	N	8					132
							9	9									
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	233	1	3285	3	N	25					157
							28	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	N	20	3	8			174
							22	9									
03	2325	X	1879	-0-	-446	-0-	125	1	1736	3	N	16	1	8			189
							18	9									
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1					2
01	837	X	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-	1	1			1
02	756	X	627	-0-	-129	-0-	626	3	1	9	Y	1					2
03	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					29
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					29
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					29
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					29
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					29
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					18
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					18
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					18
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					18
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					8
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					8
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					8
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	3100	N	4070	-0-	970	970	4038	2	32	9	Y	29					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					4
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					4
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					4
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2469	2	17	9	Y	15					19

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

12	620	X	353	-0-	-267	-0-	353	2			Y	-0-					6
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					6
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	450	2	35	9	Y	32					38

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					2

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2180	2	15	9	Y	14	12	1			15
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2039	2	13	9	Y	12	14	1			13
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	Y	13	10	1			16
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12	15	1			13
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

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2214	2	29	9	Y	26	23	1			29
01	2542	N	2154	-0-	-388	-0-	2126	2	28	9	Y	25	28	1			26
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1485	2	26	9	Y	24	19	1			31
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	Y	25	30	1			26
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		57	-0-	57	109	56	2	1	9	Y	1					1
03	T. A.		41	-0-	41	150	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2246	2	15	9	Y	14	13	1			16
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2192	2	15	9	Y	14	16	1			14
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	Y	15	11	1			18
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1759	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

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
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	17	1			20
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	20	1			18
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	Y	17	13	1			22
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	17	21	1			18
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

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
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	Y	15	13	1			16
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	Y	13	15	1			14
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	Y	14	11	1			17
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	17	1			14
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	2	20	9	Y	18	16	1			20
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17	19	1			18
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	Y	17	13	1			22
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	17	21	1			18
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					104
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

12	2604	X	1601	-0-	-1003	-0-	1580	2	21	9	N	19					110
01	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	1400	2	64	9	N	58					168
02	2352	X	1825	-0-	-527	-0-	1816	2	9	9	N	8	84	1			92
03	2604	X	2087	-0-	-517	-0-	2053	2	34	9	N	31	83	1			40
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

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	X	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	93	-0-	-411	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10884 - 10948

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					20
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	82	2			N	-0-					20
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	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

12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					118
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					118
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	281	2	92	9	N	84					202
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					202
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					202
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					202

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	73	-0-	-547	-0-	73	2			N	-0-					136
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					136
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					136
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					136
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					83
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					83
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					83
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					83
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	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

12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1082	3	36	9	N	33					153
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	N	2	126	1			29
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					29
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					29
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					30
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					30
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					30
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

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

12	6913	X	6273	-0-	-640	-0-	6272	2	1	9	N	1					141
01	7502	X	6448	-0-	-1054	-0-	6419	2	29	9	N	26					167
02	6776	X	5412	-0-	-1364	-0-	5412	2			N	-0-					167
03	6975	X	1774	-0-	-5201	-0-	1774	2			N	-0-					167
*04	6690	X	5663	-0-	-1027	-0-	5594	2	69	9	N	63					230
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	50	172	1			108

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11					90
01	2604	N	1814	-0-	-790	-0-	1790	2	24	9	N	22					112
02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	2130	2			N	-0-					112
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2265	2	41	9	N	37					149
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2020	2	36	9	N	33					182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		310	-0-	310	616	310	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		328	-0-	328	944	328	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		335	-0-	335	1279	335	2			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1279					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					151
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					151
02	DLQ G-10		127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-					151
03	DLQ G-10		138	-0-	138	399	138	2			Y	-0-					151
04	DLQ G-10		35	-0-	35	434	25	2	10	9	Y	9					160
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4780	2427	2			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7290	2510	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		2667	-0-	2667	9957	2667	2			Y	-0-					43
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9957					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	Y	10					118
01	DLQ G-10		2303	-0-	2303	2303	2277	2	26	9	Y	24					142
02	DLQ G-10		2311	-0-	2311	4614	2277	2	34	9	Y	31					173
03	DLQ G-10		2478	-0-	2478	7092	2459	2	19	9	Y	17					190
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	9615	2523	2			Y	-0-	103	1			87
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9615					Y	NO RPT					87

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	X	1260	-0-	-1065	-0-	1260	2			N	-0-					165
01	2325	X	1384	-0-	-941	-0-	1384	2			N	-0-					165
02	2100	X	882	-0-	-1218	-0-	882	2			N	-0-					165
03	1798	X	1129	-0-	-669	-0-	1129	2			N	-0-					165
04	1350	X	876	-0-	-474	-0-	876	2			N	-0-					165
05	1395	X	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-					165

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	362	1	7220	2	N	45	166	1			63
							50	9									
01	0	W	6786	-0-	6786	6786	303	1	6387	2	N	87					150
							96	9									
02	0	W	5835	-0-	5835	12621	268	1	5501	2	N	60					210
							66	9									
03	0	W	7609	-0-	7609	20230	320	1	7212	2	N	70	186	1			94
							77	9									
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									

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					13
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					13
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					13
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					13
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

12	1767	N	1194	-0-	-573	-0-	96	1	1098	3	N	-0-					53
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	160	1	841	3	N	-0-					53
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1209	N	804	-0-	-405	-0-	144	1	660	3	N	-0-					53
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

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

12	868	N	740	-0-	-128	-0-	597	3	143	9	N	130	181	1			115
01	868	N	749	-0-	-119	-0-	632	3	117	9	N	106	1	8			220
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	584	3	108	9	N	98	165	1			153
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	703	3	100	9	N	91	184	1			60
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

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

12	3999	X	2881	-0-	-1118	-0-	248	1	2588	3	N	41	1	8			195
							45	9									
01	3875	X	2513	-0-	-1362	-0-	248	1	2220	3	N	41	181	1	5	8	50
							45	9									
02	3500	X	1713	-0-	-1787	-0-	224	1	1463	3	N	24	1	8			73
							26	9									
03	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	248	1	2721	3	N	48	4	8			117
							53	9									
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									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

12	248	N	165	-0-	-83	-0-	164	3	1	9	N	1					40
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	164	3	2	9	N	2					42
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-					42
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					42
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
12	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	155	1	1689	3	N	5					30
							6	9									
01	2728	X	1354	-0-	-1374	-0-	150	1	1192	3	N	11	1	8			40
							12	9									
02	2464	X	1253	-0-	-1211	-0-	140	1	1103	3	N	9	3	8			46
							10	9									
03	2728	X	1603	-0-	-1125	-0-	155	1	1438	3	N	9	4	8			51
							10	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

12	7595	X	5825	-0-	-1770	-0-	372	1	5406	3	N	43					121
							47	9									
01	6913	X	4406	-0-	-2507	-0-	360	1	4003	3	N	39	2	8			158
							43	9									
02	6048	X	4211	-0-	-1837	-0-	324	1	3851	3	N	33	3	8			188
							36	9									
03	6603	X	5199	-0-	-1404	-0-	372	1	4798	3	N	26	163	1	4	8	47
							29	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					28
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					28
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					28
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					28
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					28
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					25
01	899	N	511	-0-	-388	-0-	507	3	4	9	N	4	1	8			28
02	728	N	606	-0-	-122	-0-	606	3			N	-0-					28
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					30
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

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					13
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	N	2					15
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	542	3	2	9	N	2	1	8			16
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					16
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

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

12	34007	X	30016	-0-	-3991	-0-	992	1	28814	3	N	191	2	8						285
							210	9												
01	34007	X	24738	-0-	-9269	-0-	960	1	23599	3	N	163	178	1	5	8				265
							179	9												
02	29148	X	15059	-0-	-14089	-0-	736	1	14184	3	N	126	189	1	4	8				198
							139	9												
03	30814	X	24412	-0-	-6402	-0-	992	1	23278	3	N	129	192	1	8	8				127
							142	9												
04	29040	X	23660	-0-	-5380	-0-	960	1	22522	3	N	162	185	1	2	8				102
							178	9												
05	30008	X	23084	-0-	-6924	-0-	992	1	21907	3	N	168	192	1	8	8				70
							185	9												

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
12	19251	X	18116	-0-	-1135	-0-	1643	1	16318	3	N	141					167
							155	9									
01	18910	X	17973	-0-	-937	-0-	1643	1	16140	3	N	173	172	1			168
							190	9									
02	17080	X	16096	-0-	-984	-0-	1484	1	14426	3	N	169	165	1			172
							186	9									
03	18197	X	17526	-0-	-671	-0-	1643	1	15726	3	N	143	166	1			149
							157	9									
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									

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
12	20677	X	18704	-0-	-1973	-0-	865	1	17593	3	N	224	192	1	2	8	207
							246	9									
01	20429	X	17818	-0-	-2611	-0-	867	1	16674	3	N	252	353	1	10	8	96
							277	9									
02	18452	X	15810	-0-	-2642	-0-	834	1	14722	3	N	231	188	1	4	8	135
							254	9									
03	19034	X	17783	-0-	-1251	-0-	926	1	16570	3	N	261	193	1	16	8	187
							287	9									
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									

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
12	22289	X	19986	-0-	-2303	-0-	931	1	18935	3	N	109	143	1	2	8	141
							120	9									
01	21576	X	19164	-0-	-2412	-0-	938	1	18061	3	N	150	174	1	7	8	110
							165	9									
02	19488	X	12329	-0-	-7159	-0-	655	1	11552	3	N	111	168	1	8	8	45
							122	9									
03	20491	X	16362	-0-	-4129	-0-	859	1	15378	3	N	114	5	8			154
							125	9									
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									

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
12	39401	X	35233	-0-	-4168	-0-	34807	3	426	9	N	387	372	1	3	8	177
01	38750	X	34031	-0-	-4719	-0-	33637	3	394	9	N	358	361	1	14	8	160
02	34020	X	30444	-0-	-3576	-0-	30127	3	317	9	N	288	379	1	14	8	55
03	36673	X	32878	-0-	-3795	-0-	32515	3	363	9	N	330	175	1	23	8	187
04	34740	X	31800	-0-	-2940	-0-	31447	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
05	35247	X	32293	-0-	-2954	-0-	32104	3	189	9	N	172	183	1	38	8	103

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
12	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	16886	3	143	9	N	130	4	8			167
01	16275	X	16040	-0-	-235	-0-	15872	3	168	9	N	153	155	1	14	8	151
02	14672	X	11310	-0-	-3362	-0-	11185	3	125	9	N	114	166	1	11	8	88
03	17019	X	13102	-0-	-3917	-0-	12975	3	127	9	N	115	14	8			189
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37913	X	32944	-0-	-4969	-0-	1527	1	31070	3	N	315	366	1	4	8	182
							347	9									
01	36394	X	31034	-0-	-5360	-0-	1518	1	29201	3	N	286	185	1	13	8	270
							315	9									
02	32872	X	27375	-0-	-5497	-0-	1451	1	25596	3	N	298	379	1	14	8	175
							328	9									
03	277902	X	277902	-0-	-0-	-0-	1542	1	276004	3	N	324	384	1	23	8	92
							356	9									
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									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29388	X	24919	-0-	-4469	-0-	1157	1	23554	3	N	189	3	8			252
							208	9									
01	29233	X	24023	-0-	-5210	-0-	1545	1	22269	3	N	190	177	1	2	8	263
							209	9									
02	26404	X	21446	-0-	-4958	-0-	1743	1	19482	3	N	201	381	1			83
							221	9									
03	26722	X	22700	-0-	-4022	-0-	1859	1	20630	3	N	192	181	1			94
							211	9									
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									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		67638	-0-	67638	67638	66895	3	743	9	N	675	566	1			109
*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									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					100
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					100
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					100
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					100
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	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

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					97
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					97
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2					99
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					99
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					99
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5					104
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					111
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					91
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					104
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1	59	1			46
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32					78
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

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					70
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					70
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					244
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					244
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					244
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					244
04	4770	X	4540	-0-	-230	-0-	4540	2			N	-0-					244
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3998	-0-	-1954	-0-	3998	2			N	-0-					194
01	5797	X	5307	-0-	-490	-0-	5307	2			N	-0-					194
02	5124	X	4586	-0-	-538	-0-	4529	2	57	9	N	52	162	1			84
03	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4714	2	11	9	N	10					94
04	5040	X	4616	-0-	-424	-0-	4598	2	18	9	N	16					110
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					110

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3174	2	50	9	N	45	51	1			16
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3242	2	57	9	N	52	60	1			8
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2876	2	37	9	N	34					42
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3074	2	54	9	N	49	66	1			25
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

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
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	N	1					138
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1					139
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1					140
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					141
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

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
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2	9	N	2					79
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5533	2	6	9	N	5					84
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	2	2	9	N	2					86
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1					87
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			8
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			8
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	0	N	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	N	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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			83
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			83
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			83
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83
05	0	N	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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			7
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			7
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			7
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			38
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			38
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			38
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
05	0	N	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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			24
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			24
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			24
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					74
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					74
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					74
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					74
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					74
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					80
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					80
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	N	70	122	1			28
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					28
*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

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1479	3	54	9	N	49	186	1			23
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1581	3	28	9	N	25					48
02	1232	N	219	-0-	-1013	-0-	154	3	65	9	N	59	71	1			36
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	3	13	9	N	12					48
*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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

12	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	107	1	986	2	N	-0-					25
01	1333	N	880	-0-	-453	-0-	88	1	792	2	N	-0-					25
02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	63	1	766	2	N	-0-					25
03	1085	N	736	-0-	-349	-0-	70	1	666	2	N	-0-					25
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

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1575	2	9	9	N	8					24
01	1550	N	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-					24
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11					35
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1478	2	15	9	N	14					49
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				18
01	961	N	12	-0-	-949	-0-	1	1	11	2	N	-0-				18
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	N	72				90
							79	9								
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	182	1	1741	2	N	10	81	1		19
							11	9								
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				17
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-				17
02	2436	N	2415	-0-	-21	-0-	2415	2			N	-0-				17
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-				17
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				17
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				17

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

12	806	N	637	-0-	-169	-0-	62	1	575	2	N	-0-				48
01	806	N	617	-0-	-189	-0-	62	1	555	2	N	-0-				48
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-				48
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	58	1	554	2	N	-0-				48
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	N	239	-0-	-40	-0-	36	1	203	2	N	-0-					59
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	38	1	204	2	N	-0-					59
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	N	-0-					59
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					59
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1519	N	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					62
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					62
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	45	1			17
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					17
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					17
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					17

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					25
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					25
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					25
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					25
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

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

12	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	44	2	N	15					62
							17	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					62
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	8	1	43	2	N	-0-					62
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	130	172	1			20
							143	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					19
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					19
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					19
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					19
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					19
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					28
01	2883	N	1282	-0-	-1601	-0-	1282	2			N	-0-					28
02	2604	N	593	-0-	-2011	-0-	593	2			N	-0-					28
03	2635	N	620	-0-	-2015	-0-	620	2			N	-0-					28
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	2			N	-0-					28
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					28

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					49
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					49
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					49
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	186	2	142	9	N	129	164	1			14
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					14
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					14

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2			N	-0-					19
01	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	1579	2			N	-0-					19
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					19
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					19
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
05	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	2					2
							2	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	1					2
							1	9									

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	150	1	2899	2	N	10					35
							11	9									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1256	2	125	9	N	114	117	1			19
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					19
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					19
03	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-					19
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					19
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 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
12	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2			N	-0-					18
01	4805	X	3896	-0-	-909	-0-	3896	2			N	-0-					18
02	4004	X	3500	-0-	-504	-0-	3500	2			N	-0-					18
03	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4186	2	87	9	N	79					97
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

12	186	N	126	-0-	-60	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

12	403	N	123	-0-	-280	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	389 33	1 9	3588	2	Y	30					154
01	3100	N	4335	-0-	1235	1235	431 19	1 9	3885	2	Y	17					171
02	2800	N	3936	-0-	1136	2371	299 28	1 9	3609	2	Y	25					196
03	6452	X	4081	-0-	-2371	-0-	386 8	1 9	3687	2	Y	7					203
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	359 48	1 9	2658	2	Y	44	175	1			72
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	184 1	1 9	3570	2	Y	1					73

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	N	-0-					125
01	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	114	1	1030	2	N	-0-					125
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	N	-0-					125
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					125
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		314	-0-	314	314	49	1	265	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					17
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					17
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					17
03	3100	N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	145	1	455	2	N	-0-					19
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	13	1	23	2	N	-0-					19
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	140	1	168	2	N	-0-					19
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					102
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					102
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	N	12					114
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					114
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					114
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					114

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

12	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	870	1	4953	2	N	26					65
							29	9									
01	4402	X	3228	-0-	-1174	-0-	783	1	2432	2	N	12					77
							13	9									
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	772	1	3708	2	N	25					102
							28	9									
03	5859	X	3628	-0-	-2231	-0-	889	1	2722	2	N	15					117
							17	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	97	1	525	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

12	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	797	1	4435	2	Y	-0-					66
01	5518	X	4948	-0-	-570	-0-	782	1	4166	2	Y	-0-					66
02	4928	X	4591	-0-	-337	-0-	848	1	3743	2	Y	-0-					66
03	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	901	1	4323	2	Y	-0-					66
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	8804	X	7535	-0-	-1269	-0-	561	1	6931	2	N	39					69
							43	9									
01	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	588	1	8199	2	N	66	96	1			39
							73	9									
02	8400	X	8136	-0-	-264	-0-	520	1	7558	2	N	53					92
							58	9									
03	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	575	1	7782	2	N	45	100	1			37
							50	9									
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									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					65
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					65
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					65
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					65
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					65
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					132
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					132
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	2			N	-0-					132
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					132
04	1050	N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-					132
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					132

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					33
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	428	2	9	9	N	8	1	8			40
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	340	2	6	9	N	5	1	8			44
03	713	N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-					44
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

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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					17
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	1			17
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	41	2	6	9	Y	5					22
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	5					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

12	186	N	136	-0-	-50	-0-	87	1	36	2	Y	12					31
							13	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	119	1	81	2	Y	3					34
							3	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	2	Y	-0-					34
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	94	1	122	2	Y	15	34	1			15
							17	9									
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	68	1	71	2	Y	2					17
							2	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	188	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	160	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	124	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	140	1	212	2	Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	120	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	401	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	367	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	236	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	238	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	212	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	275	1	975	2	Y	5	49	1			5
							6	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	406	1	1087	2	Y	1					6
							1	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	-0-					6
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	446	1	1793	2	Y	6					12
							7	9									
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	501	1	2032	2	Y	-0-					12
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	240	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	506	-0-	-641	-0-	151	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	N	220	-0-	-896	-0-	66	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	212	-0-	-268	-0-	64	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	427	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	573	-0-	-171	-0-	313	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	208	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	231	1	390	2	Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	225	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	428	1	1612	2	Y	9	112	1			10
							10	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	191	1	448	2	Y	4					14
							4	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	211	1	438	2	Y	-0-					14
03	1271	N	300	-0-	-971	-0-	84	1	201	2	Y	14					28
							15	9									
04	630	N	230	-0-	-400	-0-	73	1	157	2	Y	-0-					28
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	568	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	948	-0-	-1222	-0-	274	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	211	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	381	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	522	1	2098	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	438	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	555	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1244	-0-	-184	-0-	376	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	1204	1	5172	2	Y	-0-					-0-
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	990	1	4212	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	916	1	574	2	Y	20					54
							22	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	386	1	328	2	Y	6					60
							7	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	528	1	639	2	Y	-0-					60
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	700	1	1309	2	Y	26	60	1			26
							29	9									
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	631	1	1135	2	Y	3					29
							3	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	2			N	-0-					10
01	1364	N	145	-0-	-1219	-0-	145	2			N	-0-					10
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					10
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					10
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

12	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					13
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					13
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	638	2	31	9	Y	28					41
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	Y	19					60
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1669	2	14	9	Y	13					28
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2563	2	14	9	Y	13					41
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4061	2	17	9	Y	15					56
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22	9	Y	20	62	1			14
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

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
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	32	1	1040	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	6					7
							7	9									
02	2800	N	4341	-0-	1541	1541	129	1	4204	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
03	3100	N	3094	-0-	-6	1535	87	1	3000	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	67	1	2206	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	4					5
							4	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	44	1	1422	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
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									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

12	372	N	313	-0-	-59	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

12	2139	X	33	-0-	-2106	-0-	33	2			Y	-0-					108
01	2139	X	745	-0-	-1394	-0-	650	2	95	9	Y	86					194
02	1932	X	1184	-0-	-748	-0-	1122	2	62	9	Y	56	158	1			92
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1472	2	114	9	Y	104	156	1			40
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

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
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	16	1	516	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	16	1	527	2	Y	43					53
							47	9									
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	14	1	441	2	Y	65	50	1			68
							72	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	Y	45	91	1			22
							50	9									
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									

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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1102	2	Y	11					13
							12	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1474	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	11	21	1			5
							12	9									
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									

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
12	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	40	1	1322	2	Y	85	83	1			21
							94	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	45	1	1476	2	Y	85					106
							94	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	130	99	1			137
							143	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	2	Y	91	183	1			45
							100	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					15
01	1302	X	5	-0-	-1297	-0-	5	2			Y	-0-					15
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					15
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					15
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	2	N	-0-					41
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	71	1	2331	2	N	-0-					41
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					41
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	67	1	2304	2	N	-0-					41
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

12	4506	X	3466	-0-	-1040	-0-	3466	2			Y	-0-					6
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3214	2	6	9	Y	5					11
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	9	1			5
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2610	2	7	9	Y	6	9	1			2
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

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

12	465	N	321	-0-	-144	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	37	36	1			9
							41	9									
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	15	1	479	2	Y	10					19
							11	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	18	11	1			26
							20	9									
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	2	Y	41	50	1			17
							45	9									
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									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

12	3100	N	3035	-0-	-65	83	3035	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3029	-0-	-71	12	3029	3			N	-0-					-0-
02	2920	X	2908	-0-	-12	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

12	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	2821	2	24	9	Y	22					49
01	3906	X	3207	-0-	-699	-0-	3179	2	28	9	Y	25					74
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3848	2	29	9	Y	26					100
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3435	2	40	9	Y	36	112	1			24
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

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					7
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9					16
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	Y	7	14	1			9
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	Y	11	17	1			3
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

12	5487	X	650	-0-	-4837	-0-	650	2			Y	-0-					17
01	5363	X	1750	-0-	-3613	-0-	1750	2			Y	-0-					17
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2347	2	43	9	Y	39					56
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5145	2	29	9	Y	26					82
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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4472	-0-	1672	1672	4472	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1956	-0-	-1144	528	1956	3			N	-0-					-0-
04	2079	N	1551	-0-	-528	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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
12	2356	N	2103	-0-	-253	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	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
12	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2657	-0-	-25	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	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
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	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
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2554	-0-	-834	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2110	-0-	-1083	-0-	2110	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
12	2635	N	1899	-0-	-736	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	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
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	631	-0-	-392	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

12	3472	X	2716	-0-	-756	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2289	-0-	-399	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

12	5518	X	4354	-0-	-1164	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4345	-0-	-1173	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4112	-0-	-872	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
*05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

12	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			Y	-0-					127
01	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	1483	2			Y	-0-					127
02	2156	N	1547	-0-	-609	-0-	1547	2			Y	-0-					127
03	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			Y	-0-					127
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	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
12	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

12	3069	X	1548	-0-	-1521	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	929	-0-	-2140	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2661	-0-	-111	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	980	N	263	-0-	-717	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	271	-0-	-845	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	870	N	136	-0-	-734	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

12	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	450	N	166	-0-	-284	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

12	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	2833	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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

12	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	475	-0-	-1850	-0-	475	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

12	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3090	-0-	-413	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2953	-0-	-211	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2219	-0-	-1036	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

12	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

12	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			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
12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	755	-0-	-454	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	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

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	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
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	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
12	1209	N	815	-0-	-394	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	728	N	520	-0-	-208	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	806	N	369	-0-	-437	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6844	-0-	3744	3744	6844	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
12	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1751	-0-	-545	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1874	-0-	-668	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2000	-0-	-190	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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
12	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	761	-0-	-789	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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
12	2604	X	1099	-0-	-1505	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1607	-0-	-913	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1997	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
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1672	-0-	-1490	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2071	-0-	-1928	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2788	-0-	-1614	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	984	-0-	-1000	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1010	-0-	-838	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1975	-0-	-443	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2971	-0-	-29	552	2971	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3324	-0-	224	776	3324	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

12	3100	N	3649	-0-	549	549	3649	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2961	-0-	-139	410	2961	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2200	-0-	-410	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	810	N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	692	-0-	-331	-0-	692	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

12	3100	X	1328	-0-	-1772	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
01	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
02	3360	X	1166	-0-	-2194	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03	3720	X	1411	-0-	-2309	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
05	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2370	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

12	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
01	3658	X	2318	-0-	-1340	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
02	3304	X	2895	-0-	-409	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	2262	-0-	-1396	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
04	3300	X	2153	-0-	-1147	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	2476	-0-	-934	-0-	2476	3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
01	4061	X	2587	-0-	-1474	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	3534	3		N	-0-			-0-
03	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
*05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3		N	-0-			-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3		N	-0-			-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	915	-0-	-2175	-0-	915	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	803	-0-	-2390	-0-	803	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

12	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1930	-0-	-380	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3349	-0-	-1331	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3545	-0-	-1415	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1301	2	Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

12	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
01	2920	N	2863	-0-	-57	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

12	2108	X	1209	-0-	-899	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1090	-0-	-925	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	911	-0-	-909	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	971	-0-	-734	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	867	-0-	-393	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

12	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2967	-0-	-543	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	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
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1484	-0-	-588	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1312	-0-	-608	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

12	1705	X	1580	-0-	-125	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2073	-0-	-251	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2098	-0-	-392	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	896	N	727	-0-	-169	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

12	2325	X	305	-0-	-2020	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	292	-0-	-2048	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		Y	-0-			17
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		Y	-0-			17
02	2184	X	2140	-0-	-44	-0-	2140	3		Y	-0-			17
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		Y	-0-			17
04	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3		Y	-0-			17
05	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3		Y	-0-			17

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					68
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					68
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					68
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1728	2	35	9	N	32					100
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	N	40					140
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2536	2	33	9	N	30					170

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
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					27
05	93	N	41	-0-	-52	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2156	2130	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		27	-0-	27	2183	27	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	2211	28	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2211					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1488	2	160	9	N	145					235
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1399	2	172	9	N	156	168	1			223
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2014	2	158	9	N	144	321	1			46
03	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1167	2	161	9	N	146					192
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	974	2	96	9	N	87	169	1			110
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					110

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6521	-0-	-20	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5801	-0-	-107	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6501	-0-	-40	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6071	-0-	-259	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5606	-0-	-935	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

12	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			N	-0-					-0-
04	2906	N	2560	-0-	-346	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

12	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2204	-0-	-176	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	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
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

12	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

12	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
*05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8804 X	1946	-0-	-6858	-0-	1929	2	17	9	N	15	83	1			12
01	8804 X	5021	-0-	-3783	-0-	4981	2	40	9	N	36					48
02	7952 X	2008	-0-	-5944	-0-	1989	2	19	9	N	17					65
03	8308 X	5374	-0-	-2934	-0-	5342	2	32	9	N	29	91	1			3
04	8040 X	2686	-0-	-5354	-0-	2654	2	32	9	N	29					32
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					32

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	296	1	3873	3	Y	42					154
						46	9									
01	4340 X	3886	-0-	-454	-0-	300	1	3539	3	Y	43					197
						47	9									
02	3920 X	3588	-0-	-332	-0-	250	1	3284	3	Y	49	164	1			82
						54	9									
03	4340 X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3346	3	Y	43					125
						47	9									
04	4200 X	3347	-0-	-853	-0-	282	1	3025	3	Y	36	117	1			44
						40	9									
05	4216 X	3212	-0-	-1004	-0-	270	1	2901	3	Y	37					81
						41	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4196	3	30	9	Y	27					180
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4148	3	41	9	Y	37					217
02	3864 X	3709	-0-	-155	-0-	3672	3	37	9	Y	34	131	1			120
03	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3850	3	34	9	Y	31	110	1			41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4605	-0-	-386	-0-	557	1	4028	3	Y	18					72
							20	9									
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	543	1	4162	3	Y	21	47	1			46
							23	9									
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	505	1	3827	3	Y	18					64
							20	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	557	1	4310	3	Y	20	51	1			33
							22	9									
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									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

12	5611	X	5600	-0-	-11	-0-	5547	3	53	9	Y	48	83	1			135
01	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	5240	3	64	9	Y	58					193
02	5124	X	5046	-0-	-78	-0-	4981	3	65	9	Y	59	165	1			87
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5813	3	74	9	Y	67					154
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

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4624	3	48	9	N	44					136
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4909	3	51	9	N	46					182
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4310	3	51	9	N	46	173	1			55
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4455	3	45	9	N	41					96
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

12	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4195	3	35	9	N	32					119
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4140	3	22	9	N	20					139
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	3	24	9	N	22					161
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4254	3	20	9	N	18					179
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4620	2	30	9	N	27					122
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3955	2	19	9	N	17					139
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19					158
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4533	2	46	9	N	42					200
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	22	1			277
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	26	1			252
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					253
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	28	1			226
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	331	-0-	-117	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					1
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					1
02	1540 N	1495	-0-	-45	-0-	1495	2			N	-0-					1
03	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					1
04	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	1492	2			N	-0-					1
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY	655	-0-	655	655	500	2	155	9	N	141	138	1			110
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	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
12	3441	X	2357	-0-	-1084	-0-	2300	3	57	9	N	52	181	1			29
01	3441	X	533	-0-	-2908	-0-	533	3			N	-0-					29
02	3108	X	601	-0-	-2507	-0-	601	3			N	-0-					29
03	3441	X	1410	-0-	-2031	-0-	1363	3	47	9	N	43					72
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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10	3	8			45
01	899	N	593	-0-	-306	-0-	579	2	14	9	N	13	10	8			48
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	N	24	14	8			58
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	800	3	156	9	N	142					200
04	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-					200
05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					200

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

12	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	29	-0-	-1645	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 292624 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014

03	0		4550	-0-	4550	4550	4550	2			N	-0-					-0-
*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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3377	2	45	9	N	41	100	1			93
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	2	57	9	N	52					145
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3088	2	44	9	N	40	1	8			184
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2733	2	40	9	N	36	92	1			128
04	1380	X	447	-0-	-933	-0-	447	2			N	-0-					128
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					128

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					88
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					88
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					88
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					88
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					88
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	N	24					160
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18					178
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1097	2	32	9	N	29					207
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3369	2	39	9	N	35	186	1			56
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					200
01	806	N	186	-0-	-620	-0-	186	2			N	-0-					200
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					200
03	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4732	2	33	9	N	30					230
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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					103
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					103
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	919	2	15	9	N	14					117
03	1426	N	966	-0-	-460	-0-	923	2	43	9	N	39	68	1			88
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

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3100	X	247	-0-	-2853	-0-	201	2	46	9	N	42					42
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2832	2	69	9	N	63					105
03	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2538	2	74	9	N	67					172
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

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4238	2	98	9	N	89	167	1			94
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4033	2	87	9	N	79					173
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3688	2	64	9	N	58	161	1			70
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4276	2	90	9	N	82					152
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4155	2	80	9	N	73	165	1			60
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					60

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	1740	2	34	9	N	31					105
01	1891	X	922	-0-	-969	-0-	919	2	3	9	N	3					108
02	2772	X	2649	-0-	-123	-0-	2637	2	12	9	N	11					119
03	3100	X	2220	-0-	-880	-0-	2219	2	1	9	N	1					120
04	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	2245	2	39	9	N	35					155
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					155

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2					110
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					111
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					112
03	620	N	378	-0-	-242	-0-	377	2	1	9	N	1					113
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

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3218	-0-	118	118	3217	2	1	9	N	1					324
01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1152	2	1	9	N	1					325
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					326
03	1271	X	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	1					327
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

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
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1977	2	69	9	N	63	88	1			21
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1956	2	78	9	N	71	80	1			12
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1769	2	103	9	N	94	95	1			11
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1940	2	127	9	N	115	91	1			35
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

12	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	421 6	1 9	2403	2	N	5					63
01	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	411 6	1 9	2735	2	N	5					68
02	3024	X	2484	-0-	-540	-0-	334	1	2150	2	N	-0-					68
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	416 28	1 9	2954	2	N	25					93
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	137	1	239	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	155	1	307	2	N	-0-					-0-
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-

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	594	-0-	-553	-0-	188	1	406	2	Y	-0-					24
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	212	1	116	2	Y	-0-					24
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	198	1	120	2	Y	1					25
							1	9									
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	200	1	127	2	Y	-0-					25
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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					19
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					19
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			N	-0-					19
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-					19
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					19
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-					19

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

12	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	400	1	1582	2	Y	-0-	66	1			24
01	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	373	1	1752	2	Y	-0-					24
02	2492	X	1792	-0-	-700	-0-	309	1	1483	2	Y	-0-					24
03	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	337	1	1535	2	Y	-0-					24
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2022																

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	2810	-0-	-628	-0-	2646	2	164	9	N	149					149
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

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	N	2					13
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					13
03	1364	N	385	-0-	-979	-0-	385	2			N	-0-					13
04	630	N	359	-0-	-271	-0-	359	2			N	-0-					13
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					13

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	792	2	58	9	N	53					53
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					53
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					53
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					53
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					53

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	988	-0-	988	1828	151 1	837 2	Y	-0-			19
01	2902 X	1074	-0-	-1828	-0-	170 1	904 2	Y	-0-			19
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-			19
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

12	14446	X	13996	-0-	-450	-0-	1538	1	12458	2	N	-0-					18
01	13826	X	11971	-0-	-1855	-0-	1550	1	10322	2	N	90	91	1			17
							99	9									
02	11368	X	2832	-0-	-8536	-0-	744	1	2088	2	N	-0-					17
03	10053	X	6513	-0-	-3540	-0-	1181	1	5332	2	N	-0-					17
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									

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1379	-0-	-105	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	13	2813	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2342	-0-	-13	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	167	1	5629	2	Y	-0-					165
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	131	1	4133	2	Y	4	154	1			15
							4	9									
02	4676	X	3690	-0-	-986	-0-	110	1	3574	2	Y	5					20
							6	9									
03	5177	X	3142	-0-	-2035	-0-	94	1	3048	2	Y	-0-					20
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

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	107	1	3688	2	N	-0-					87
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	85	1	2936	2	N	-0-					87
02	3192	X	3115	-0-	-77	-0-	88	1	3027	2	N	-0-					87
03	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	100	1	3438	2	N	-0-					87
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									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2809	-0-	-491	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	6	1	200	2	N	-0-					33
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					33
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					33
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	9					42
							10	9									
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									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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- 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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

12	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	1389	3	19	9	N	17					60
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1167	3	19	9	N	17	1	8			76
02	1400 N	972	-0-	-428	-0-	949	3	23	9	N	21	2	8			95
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1541	3	34	9	N	31	2	8			124
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

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1101	3	67	9	N	61	180	1	1	8	86
01	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1095	3	61	9	N	55	5	8			136
02	1176 N	1044	-0-	-132	-0-	988	3	56	9	N	51	4	8			183
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1148	3	78	9	N	71	189	1	10	8	55
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

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					79
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					84
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					84
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					91
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

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
12	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	1833	2	50	9	N	45					299
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	2	67	9	N	61	175	1			185
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1614	2	43	9	N	39					224
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1888	2	59	9	N	54	183	1			95
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1721	2	77	9	N	70					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					93
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			93
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	8			93
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	304	2	12	9	Y	11					104
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

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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	2	33	9	N	30	3	8			103
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1966	2	75	9	N	68	4	8			167
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	2	24	9	N	22	6	8			183
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2514	2	67	9	N	61	154	1			90
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

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
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					172
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					172
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					172
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					172
04	900	N	240	-0-	-660	-0-	240	2			N	-0-					172
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					172

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

12	248	N	145	-0-	-103	-0-	132	3	13	9	N	12					152
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	115	3	22	9	N	20					172
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	52	3	6	9	N	5					177
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	109	3	31	9	N	28					205
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

KING OPERATING CORPORATION 465296
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	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

12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2173	2	80	9	N	73	187	1			87
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2074	2	90	9	N	82					169
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1701	2	64	9	N	58					227
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1143	2	46	9	N	42	195	1			74
04	900	N	88	-0-	-812	-0-	88	2			N	-0-					74
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					74

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1113	-0-	-1212	-0-	1113	2			N	-0-					88
01	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	1441	2	31	9	N	28					116
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2057	2	64	9	N	58					174
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	117	1			57
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

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					13
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5046	2	75	9	N	68	186	1			113
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4830	2	118	9	N	107					220
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4266	2	81	9	N	74	183	1			111
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4587	2	103	9	N	94					205
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

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
12	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	4800	2	54	9	N	49					174
01	5270	X	4562	-0-	-708	-0-	4509	2	53	9	N	48					222
02	4452	X	4254	-0-	-198	-0-	4192	2	62	9	N	56	128	1			150
03	4929	X	3975	-0-	-954	-0-	3923	2	52	9	N	47					197
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

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
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3497	2	44	9	N	40					114
01	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3465	2	13	9	N	12					126
02	3304	X	3084	-0-	-220	-0-	3061	2	23	9	N	21	113	1			34
03	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3247	2	35	9	N	32					66
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

MCGREDE GAS UNIT 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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					92
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					92
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	N	2	77	1			17
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	2	17	9	N	15					32
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2762	2	63	9	N	57					188
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2628	2	61	9	N	55	185	1			58
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2306	2	44	9	N	40					98
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2283	2	42	9	N	38					136
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	-0-					29
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					29
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					29
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					29
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1053	2	163	9	N	148	148	1			253
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1089	2	47	9	N	43	178	1			118
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	927	2	133	9	N	121	160	1			79
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1063	2	191	9	N	174					253
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

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	168	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	112	1			120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	184	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	167	1			74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	1	8			75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
02	504	N	88	-0-	-416	-0-	88	3			N	-0-					75
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					75
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					75

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	806	N	421	-0-	-385	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					28
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					28
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					28
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					28
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									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					35
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	N	52					87
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					87
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	3	22	9	N	20					107
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					107
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					107

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

12	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-					130
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					130
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					130
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	N	5					135
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

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6					32
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					32
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					32
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					32
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					32

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	151	1	352	2	Y	-0-					12
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-					12
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					12
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	Y	-0-					12
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									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	254	1	591	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	69	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	91	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			2

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					60
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					60
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					60
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	369	3	68	9	Y	62					122
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2350	-0-	-1494	-0-	707	1	1643	2	N	-0-					17
01	3844	X	2461	-0-	-1383	-0-	284	1	2177	2	N	-0-					17
02	3472	X	2236	-0-	-1236	-0-	237	1	1999	2	N	-0-					17
03	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	291	1	2333	2	N	-0-					17
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									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	44	2	1	9	N	1	4	1			158
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5					163
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	70	2	3	9	N	3					166
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					167
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					168
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	N	4					172

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
12	2418	X	1345	-0-	-1073	-0-	1238	2	107	9	Y	97	94	1			35
01	3658	X	1736	-0-	-1922	-0-	266	1	1387	2	Y	75	90	1			20
							83	9									
02	DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	1602	2	18	9	Y	16					36
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106	2726	243	1	818	2	Y	41	68	1			9
							45	9									
04	DLQ G-10		126	-0-	126	2852	23	1	95	2	Y	7	1	1			15
							8	9									
*05	1400	N	171	-0-	-1229	1623	27	1	120	2	Y	22	23	1			14
							24	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	182	2	4	9	N	4					64
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					71
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					77
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					85
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7	1	1			91
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7					98

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-	3	1			114
01	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					114
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					114
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					114
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-	2	1			112
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					112

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	535	-0-	-550	-0-	534	2	1	9	Y	1	3	1			24
01	1085	X	625	-0-	-460	-0-	621	2	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	532	2	2	9	Y	2					30
03	DLQ G-10		740	-0-	740	1274	635	2	105	9	Y	95	101	1			24
04	DLQ G-10		562	-0-	562	1836	541	2	21	9	Y	19	10	1			33
*05	1400	N	971	-0-	-429	1407	960	2	11	9	Y	10					43

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	DLQ G-10		-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	766	2	11	9	N	10					124
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	466	2	69	9	N	63	161	1			26
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	272	2	2	9	N	2					28
03	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					28
04	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	2			N	-0-					28
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					28

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
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	2	3	9	N	3	1	1			29
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					29
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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

12	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	1820	2	22	9	N	20	2	1			54
01	3224	X	1226	-0-	-1998	-0-	1214	2	12	9	N	11					65
02	2632	X	1864	-0-	-768	-0-	1852	2	12	9	N	11					76
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	N	15					91
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2094	2	14	9	N	13	5	1			99
05	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	2035	2	33	9	N	30	76	1			53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1426	N	797	-0-	-629	-0-	31 64	1 9	702	2	Y	58	101	1			15
01	961	N	614	-0-	-347	-0-	31 14	1 9	569	2	Y	13					28
02	DLQ G-10		833	-0-	833	833	28 40	1 9	765	2	Y	36					64
03	DLQ G-10		986	-0-	986	1819	31 46	1 9	909	2	Y	42					106
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2843	30 21	1 9	973	2	Y	19	98	1			27
*05	1400	N	823	-0-	-577	2266	31 13	1 9	779	2	Y	12					39

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2980	2	N	14	4	1			69
							15	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3207	2	N	16					85
							18	9									
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	242	1	2242	2	N	20					105
							22	9									
03	2418	X	1647	-0-	-771	-0-	35	1	1603	2	N	8					113
							9	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	252	1	2492	2	N	10	1	1			122
							11	9									
05	2418	X	2380	-0-	-38	-0-	216	1	2158	2	N	5					127
							6	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

12	310	N	294	-0-	-16	-0-	286	2	8	9	N	7	1	1			55
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2					57
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	228	2	6	9	N	5					62
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	153	2	4	9	N	4					66
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6	1	1			71
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6					77

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

12	2759	X	1940	-0-	-819	-0-	31	1	1906	2	N	3	4	1			40
							3	9									
01	2759	X	1976	-0-	-783	-0-	31	1	1944	2	N	1					41
							1	9									
02	2492	X	2103	-0-	-389	-0-	28	1	2066	2	N	8					49
							9	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	31	1	2438	2	N	13					62
							14	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	9	2	1			69
							10	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	31	1	2336	2	N	9					78
							10	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	2	8	9	Y	7	4	1			70
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	Y	4					74
02	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2218	2	8	9	Y	7					81
03	DLQ G-10		2510	-0-	2510	4736	2492	2	18	9	Y	16	82	1			15
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	7048	2301	2	11	9	Y	10	2	1			23
*05	1400	N	2483	-0-	1083	8131	2473	2	10	9	Y	9					32

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9	1	1			94
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	N	7					101
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					111
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1408	2	23	9	N	21					132
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12	2	1			142
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9					151

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	583	1	6700	2	N	8	4	1			183
							9	9									
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	592	1	7543	2	N	2					185
							2	9									
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	495	1	7934	2	N	29	163	1			51
							32	9									
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	588	1	9572	2	N	31					82
							34	9									
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	573	1	8417	2	N	17	8	1			91
							19	9									
*05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	592	1	8278	2	N	14					105
							15	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	11013	-0-	-3867	-0-	549	1	10421	2	Y	39	86	1			12
							43	9									
01	14880	X	12377	-0-	-2503	-0-	592	1	11773	2	Y	11					23
							12	9									
02	DLQ G-10		6141	-0-	6141	6141	506	1	5596	2	Y	35					58
							39	9									
03	DLQ G-10		6727	-0-	6727	12868	587	1	6094	2	Y	42					100
							46	9									
04	DLQ G-10		6623	-0-	6623	19491	573	1	6028	2	Y	20	93	1			27
							22	9									
*05	26102	X	6611	-0-	-19491	-0-	592	1	6006	2	Y	12					39
							13	9									

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
12	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	2120	1	8509	2	Y	96	94	1			35
							106	9									
01	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1504	1	7451	2	Y	75	90	1			20
							83	9									
02	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	1648	1	7588	2	Y	16					36
							18	9									
03	DLQ G-10		7166	-0-	7166	16420	1654	1	5422	2	Y	82	94	1			24
							90	9									
04	DLQ G-10		8117	-0-	8117	24537	1613	1	6375	2	Y	117	1	1			140
							129	9									
*05	33694	X	9157	-0-	-24537	-0-	1700	1	7432	2	Y	23	137	1			26
							25	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
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	7	1	241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	11	1	370	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

12	465	N	411	-0-	-54	-0-	11	1	393	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	11	1	387	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	10	1	352	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	11	1	375	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
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									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	18 1 23 9		637	2	Y	21	15 0		7 1		3
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	18 1 25 9		620	2	Y	23	14 0		9 1		3
02	616	N	340	-0-	-276	-0-	9 1 13 9		318	2	Y	12	9 0		5 1		1
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	16 1 22 9		563	2	Y	20	12 0		6 1		3
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	24 1 30 9		833	2	Y	27	16 0		10 1		4
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23 1 29 9		832	2	Y	26	17 0		9 1		4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	59 1 63 9		2042	2	Y	57	39 0		19 1		9
01	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	60 1 70 9		2023	2	Y	64	39 0		25 1		9
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	53 1 58 9		1811	2	Y	53	36 0		20 1		6
03	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	58 1 64 9		1997	2	Y	58	36 0		20 1		8
04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	55 1 56 9		1926	2	Y	51	32 0		20 1		7
05	2139	N	1372	-0-	-767	-0-	36 1 36 9		1300	2	Y	33	23 0		12 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	40	1	1391	2	Y	52	36	0	18	1	8
							57	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	52	1	1752	2	Y	73	43	0	28	1	10
							80	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	1442	2	Y	56	38	0	22	1	6
							62	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1563	2	Y	61	38	0	20	1	9
							67	9									
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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	73	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	95	1	3210	2	Y	-0-					-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	709	-0-	-159	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					-0-
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	70	1	2433	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	49	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	-0-					-0-
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

12	155	N	117	-0-	-38	-0-	3 8	1 9	106	2	Y	7	5	0	2	1	1
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	2 6	1 9	79	2	Y	5	3	0	2	1	1
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	2 6	1 9	77	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	2 4	1 9	65	2	Y	4	3	0	1	1	1
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-

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
12	1488	N	1300	-0-		-188	-0-	35	1	1217	2	Y	44	31	0	15	1	7
								48	9									
01	1550	N	1389	-0-		-161	-0-	38	1	1294	2	Y	52	32	0	20	1	7
								57	9									
02	1344	N	1153	-0-		-191	-0-	31	1	1077	2	Y	41	28	0	16	1	4
								45	9									
03	1302	N	1243	-0-		-59	-0-	34	1	1161	2	Y	44	27	0	15	1	6
								48	9									
04	1350	N	1292	-0-		-58	-0-	35	1	1211	2	Y	42	26	0	16	1	6
								46	9									
*05	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	41	27	0	14	1	6
								45	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1628	-0-		-170	-0-	45	1	1576	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
01	1953	N	1702	-0-		-251	-0-	49	1	1645	2	Y	7	4	0	3	1	1
								8	9									
02	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	43	1	1472	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
03	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	48	1	1666	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
04	1650	N	1619	-0-		-31	-0-	45	1	1567	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
05	1674	N	1396	-0-		-278	-0-	38	1	1352	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3990	X	3990	-0-		-0-	-0-	109	1	3800	2	Y	74	51	0	25	1	12
								81	9									
01	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	111	1	3734	2	Y	79	49	0	31	1	11
								87	9									
02	1876	X	463	-0-		-1413	-0-	13	1	440	2	Y	9	12	0	7	1	1
								10	9									
03	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	1751	-0-		-326	-0-	46	1	1673	2	Y	29	16	0	9	1	4
								32	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1165	-0-		-633	-0-	32	1	1099	2	Y	31	21	0	10	1	5
								34	9									
01	1891	N	1222	-0-		-669	-0-	34	1	1148	2	Y	36	22	0	14	1	5
								40	9									
02	896	N	724	-0-		-172	-0-	20	1	682	2	Y	20	15	0	8	1	2
								22	9									
03	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	50	1	1739	2	Y	51	30	0	16	1	7
								56	9									
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	44	1	1534	2	Y	42	27	0	16	1	6
								46	9									
*05	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	38	1	1381	2	Y	35	24	0	12	1	5
								39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	2	Y	22	15	0	7	1	4
							24	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	2	Y	25	15	0	10	1	4
							28	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	Y	20	14	0	8	1	2
							22	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1690	2	Y	34	20	0	11	1	5
							37	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	38	1	1306	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
01	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	39	1	1310	2	Y	17	10	0	7	1	2
							19	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1269	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									
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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	Y	30	20	0	10	1	5
							33	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	60	1	2037	2	Y	33	20	0	13	1	5
							36	9									
02	1876	N	1871	-0-	-5	-0-	52	1	1790	2	Y	26	18	0	10	1	3
							29	9									
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	56	1	1928	2	Y	29	18	0	10	1	4
							32	9									
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									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

12	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	57	1	1994	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
01	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	43	1	1447	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	56	1	1933	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	58	1	2002	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
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									

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
12	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	45 26	1 9	1550	2	Y	24	16	0	8	1	4
01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	45 28	1 9	1515	2	Y	25	15	0	10	1	4
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	1520	2	Y	23	15	0	9	1	3
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48 29	1 9	1653	2	Y	26	16	0	9	1	4
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

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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	624	2	Y	43	29	0	14	1	7
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	10 29	1 9	335	2	Y	26	18	0	11	1	4
02	420	N	202	-0-	-218	-0-	5 14	1 9	183	2	Y	13	10	0	6	1	1
03	465	N	106	-0-	-359	-0-	3 9	1 9	94	2	Y	8	5	0	3	1	1
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	26 22	1 9	912	2	Y	20	14	0	7	1	3
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	27 25	1 9	925	2	Y	23	14	0	9	1	3
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	24 21	1 9	807	2	Y	19	13	0	7	1	2
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	26 23	1 9	883	2	Y	21	13	0	7	1	3
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	17	10	0	7	1	2
							19	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	40	1	1375	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
01	1674	N	1051	-0-	-623	-0-	30	1	1009	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	47	1	1595	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
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									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	29	1	994	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	30	1	1000	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	26	1	885	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	29	1	986	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
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									

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
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	57 21	1 9	2002	2	Y	19	13	0	6	1	3
01	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	58 22	1 9	1948	2	Y	20	12	0	8	1	3
02	1932	N	1687	-0-	-245	-0-	47 18	1 9	1622	2	Y	16	11	0	6	1	2
03	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	53 20	1 9	1838	2	Y	18	11	0	6	1	3
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	2144	2	Y	18	11	0	7	1	3
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	2117	2	Y	18	12	0	6	1	3

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	791	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	24 8	1 9	813	2	Y	7	4	0	3	1	1
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	21 7	1 9	723	2	Y	6	4	0	2	1	1
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	796	2	Y	6	4	0	2	1	1
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	22 6	1 9	769	2	Y	5	3	0	2	1	1
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	21 7	1 9	767	2	Y	6	4	0	2	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	343	2	Y	4	3	0	1	1	1
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	10 6	1 9	332	2	Y	5	3	0	2	1	1
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	9 4	1 9	301	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10 6	1 9	334	2	Y	5	3	0	1	1	1
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	9 4	1 9	314	2	Y	4	2	0	2	1	1
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	337	2	Y	3	2	0	1	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	37 55	1 9	1295	2	Y	50	34	0	17	1	8
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	41 65	1 9	1377	2	Y	59	36	0	23	1	8
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	37 56	1 9	1277	2	Y	51	34	0	19	1	6
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39 59	1 9	1351	2	Y	54	34	0	18	1	8
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

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	4	1	145	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	5	1	188	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1193	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	35	1	1192	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	32	1	1079	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	34	1	1190	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		341	-0-	341	26932	9	1	320	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
01	SWR 10		337	-0-	337	27269	9	1	315	2	Y	12	7	0	5	1	2
							13	9									
02	SWR 10		326	-0-	326	27595	9	1	306	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	SWR 10		353	-0-	353	27948	10	1	330	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	45	1	1555	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	41	1	1379	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1334	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1407	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	18	12	0	6	1	3		
							20	9											
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	20	12	0	8	1	3		
							22	9											
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	16	11	0	6	1	2		
							18	9											
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	18	11	0	6	1	3		
							20	9											
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	15	10	0	6	1	2		
							17	9											
*05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	15	10	0	5	1	2		
							17	9											

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	21	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	19	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-					-0-
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-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	26 1 43 9	904	2	Y	39	28	0	14	1	6
01	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	30 1 54 9	1011	2	Y	49	29	0	19	1	7
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	36 1 61 9	1247	2	Y	55	36	0	20	1	6
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	55 1 94 9	1904	2	Y	85	51	0	28	1	12
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

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	4	1	143	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	3	1	107	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	3	1	121	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
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									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	50	1	1749	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	2	Y	18	11	0	7	1	3
							20	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	50	1	1725	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
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									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	50	1	1737	2	Y	61	42	0	20	1	10
							67	9									
01	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	44	1	1483	2	Y	57	36	0	23	1	8
							63	9									
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	44	1	1491	2	Y	53	35	0	20	1	6
							58	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1812	2	Y	65	40	0	22	1	9
							72	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	96	1	3337	2	Y	82	59	0	29	1	13
								90	9									
01	1682	X	1682	-0-		-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	44	31	0	20	1	6
								48	9									
02	3024	X	1534	-0-		-1490	-0-	42	1	1451	2	Y	37	25	0	14	1	4
								41	9									
03	3348	X	2625	-0-		-723	-0-	72	1	2484	2	Y	63	38	0	20	1	9
								69	9									
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									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2430	-0-		-143	-0-	67	1	2342	2	Y	19	13	0	7	1	3
								21	9									
01	2790	X	2354	-0-		-436	-0-	67	1	2264	2	Y	21	13	0	8	1	3
								23	9									
02	2240	X	2127	-0-		-113	-0-	60	1	2047	2	Y	18	12	0	7	1	2
								20	9									
03	2418	N	2411	-0-		-7	-0-	67	1	2322	2	Y	20	12	0	7	1	3
								22	9									
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									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2263	N	2170	-0-		-93	-0-	60	1	2075	2	Y	32	22	0	11	1	5
								35	9									
01	2449	N	2089	-0-		-360	-0-	59	1	1993	2	Y	34	21	0	13	1	5
								37	9									
02	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	55	1	1882	2	Y	30	20	0	12	1	3
								33	9									
03	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	61	1	2105	2	Y	34	21	0	11	1	5
								37	9									
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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	60	1	2087	2	Y	181	124	0	60	1	29
								199	9									
01	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	49	1	1654	2	Y	159	101	0	64	1	23
								175	9									
02	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	51	1	1748	2	Y	155	103	0	58	1	17
								171	9									
03	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	56	1	1925	2	Y	173	107	0	58	1	25
								190	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	58 120	1 9	2032	2	Y	109	73	0	35	1	17
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	69 153	1 9	2311	2	Y	139	83	0	53	1	20
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	57 119	1 9	1944	2	Y	108	74	0	42	1	12
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	54 116	1 9	1867	2	Y	105	66	0	36	1	15
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

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	67 57	1 9	2324	2	Y	52	35	0	17	1	8
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	70 65	1 9	2365	2	Y	59	36	0	23	1	8
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	51 44	1 9	1749	2	Y	40	28	0	16	1	4
03	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	58 53	1 9	1995	2	Y	48	29	0	16	1	7
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

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	44 17	1 9	1519	2	Y	15	11	0	5	1	2
01	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	45 20	1 9	1501	2	Y	18	11	0	7	1	2
*02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2022

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1488	2	Y	7	5	0	2	1	1
01	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	42 8	1 9	1409	2	Y	7	4	0	3	1	1
02	1344	N	1125	-0-	-219	-0-	32 7	1 9	1086	2	Y	6	4	0	2	1	1
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1578	2	Y	6	4	0	2	1	1
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	81	1	2810	2	Y	25	17	0	8	1	4
							28	9									
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	84	1	2822	2	Y	28	17	0	11	1	4
							31	9									
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	75	1	2565	2	Y	24	16	0	9	1	3
							26	9									
03	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	81	1	2786	2	Y	26	16	0	9	1	4
							29	9									
04	2820	N	2751	-0-	-69	-0-	76	1	2651	2	Y	22	14	0	9	1	3
							24	9									
*05	3100	N	3144	-0-	44	44	84	1	3032	2	Y	25	16	0	8	1	4
							28	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	65	1	2269	2	Y	47	32	0	16	1	7
							52	9									
01	2790	N	2144	-0-	-646	-0-	60	1	2032	2	Y	47	29	0	18	1	7
							52	9									
02	2184	N	2035	-0-	-149	-0-	57	1	1934	2	Y	40	27	0	16	1	4
							44	9									
03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	65	1	2231	2	Y	48	29	0	16	1	7
							53	9									
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									

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
12	1271	N	485	-0-	-786	-0-	13	1	459	2	N	12	9	0	4	1	2
							13	9									
01	1271	N	836	-0-	-435	-0-	23	1	789	2	N	22	13	0	8	1	3
							24	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	N	31	20	0	11	1	3
							34	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	34	21	0	11	1	5
							37	9									
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5566	X	5566	-0-		-0-	-0-		155	1	5404	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
01	5921	X	5475	-0-		-446	-0-		158	1	5309	2	Y	7	4	0	3	1	1
									8	9									
02	4900	X	4213	-0-		-687	-0-		119	1	4088	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
03	5580	X	4773	-0-		-807	-0-		134	1	4633	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
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									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-		130	1	4510	2	Y	23	15	0	8	1	4
									25	9									
01	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-		157	1	5288	2	Y	29	18	0	11	1	4
									32	9									
02	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-		138	1	4731	2	Y	25	17	0	9	1	3
									28	9									
03	4656	X	4656	-0-		-0-	-0-		130	1	4501	2	Y	23	15	0	8	1	3
									25	9									
04	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-		138	1	4808	2	Y	23	14	0	9	1	3
									25	9									
*05	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-		128	1	4599	2	Y	21	14	0	7	1	3
									23	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-		116	1	4033	2	Y	12	8	0	4	1	2
									13	9									
01	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-		106	1	3561	2	Y	11	7	0	4	1	2
									12	9									
02	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-		82	1	2802	2	Y	8	6	0	3	1	1
									9	9									
03	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-		92	1	3182	2	Y	9	6	0	3	1	1
									10	9									
04	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-		91	1	3164	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									
*05	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-		90	1	3235	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	9052	X	8568	-0-		-484	-0-		237	1	8259	2	Y	65	44	0	22	1	10
									72	9									
01	9765	X	8820	-0-		-945	-0-		252	1	8485	2	Y	75	45	0	29	1	11
									83	9									
02	7851	X	7851	-0-		-0-	-0-		221	1	7562	2	Y	62	42	0	24	1	7
									68	9									
03	8556	X	8503	-0-		-53	-0-		237	1	8191	2	Y	68	42	0	23	1	10
									75	9									
04	8550	X	8328	-0-		-222	-0-		230	1	8032	2	Y	60	38	0	23	1	9
									66	9									
05	8835	X	8556	-0-		-279	-0-		229	1	8263	2	Y	58	38	0	20	1	9
									64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	198	1	6884	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	5502	-0-	-1814	-0-	159	1	5343	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5507	-0-	-401	-0-	156	1	5351	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5749	-0-	-1319	-0-	162	1	5587	2	Y	-0-					-0-
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-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

12	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	173	1	6023	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	7037	X	5980	-0-	-1057	-0-	172	1	5790	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
02	5684	X	4146	-0-	-1538	-0-	117	1	4018	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	6200	X	5337	-0-	-863	-0-	150	1	5170	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
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									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

12	9579	X	8964	-0-	-615	-0-	248	1	8627	2	Y	81	55	0	27	1	13
							89	9									
01	9393	X	8712	-0-	-681	-0-	248	1	8368	2	Y	87	54	0	34	1	12
							96	9									
02	8176	X	7470	-0-	-706	-0-	210	1	7182	2	Y	71	48	0	27	1	8
							78	9									
03	8959	X	8166	-0-	-793	-0-	227	1	7854	2	Y	77	48	0	26	1	11
							85	9									
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									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

12	7099	X	6712	-0-	-387	-0-	186	1	6470	2	Y	51	35	0	17	1	8
							56	9									
01	7967	X	6715	-0-	-1252	-0-	192	1	6460	2	Y	57	35	0	22	1	8
							63	9									
02	6300	X	5981	-0-	-319	-0-	168	1	5761	2	Y	47	32	0	18	1	5
							52	9									
03	6975	X	6306	-0-	-669	-0-	176	1	6075	2	Y	50	31	0	17	1	7
							55	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	4619	X	2891	-0-	-1728	-0-	80	1	2790	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
01	4588	X	2894	-0-	-1694	-0-	83	1	2788	2	Y	21	13	0	8	1	3
							23	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	1143	1	2825	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1741	1	3385	2	Y	117	67	0	36	1	17
							129	9									
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									

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
12	13361	X	11478	-0-	-1883	-0-	319	1	11117	2	Y	38	26	0	13	1	6
							42	9									
01	13671	X	11346	-0-	-2325	-0-	326	1	10974	2	Y	42	26	0	16	1	6
							46	9									
02	11368	X	10720	-0-	-648	-0-	303	1	10376	2	Y	37	25	0	14	1	4
							41	9									
03	11935	X	11921	-0-	-14	-0-	334	1	11541	2	Y	42	26	0	14	1	6
							46	9									
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									

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
12	7161	X	6758	-0-	-403	-0-	187	1	6516	2	Y	50	35	0	17	1	8
							55	9									
01	7161	X	6505	-0-	-656	-0-	186	1	6260	2	Y	54	33	0	21	1	8
							59	9									
02	6692	X	6301	-0-	-391	-0-	177	1	6072	2	Y	47	32	0	18	1	5
							52	9									
03	7409	X	6698	-0-	-711	-0-	187	1	6454	2	Y	52	32	0	17	1	8
							57	9									
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									

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
12	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	155	1	5382	2	Y	32	22	0	11	1	5
							35	9									
01	6603	X	5724	-0-	-879	-0-	164	1	5520	2	Y	36	22	0	14	1	5
							40	9									
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	148	1	5048	2	Y	31	21	0	12	1	3
							34	9									
03	5766	X	5699	-0-	-67	-0-	159	1	5501	2	Y	35	21	0	12	1	5
							39	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	134	1	4675	2	N	105	72	0	35	1	17
							116	9									
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	151	1	5084	2	N	125	76	0	48	1	18
							138	9									
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	130	1	4434	2	N	101	69	0	39	1	11
							111	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	145	1	5008	2	N	117	72	0	39	1	17
							129	9									
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									

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
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	165	1	5744	2	Y	112	77	0	38	1	18
							123	9									
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	155	1	5221	2	Y	113	70	0	45	1	16
							124	9									
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	136	1	4637	2	Y	93	63	0	36	1	10
							102	9									
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	146	1	5057	2	Y	102	63	0	34	1	15
							112	9									
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									

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
12	10819	X	6986	-0-	-3833	-0-	194	1	6768	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
01	10819	X	6590	-0-	-4229	-0-	189	1	6376	2	Y	23	14	0	9	1	3
							25	9									
02	6832	X	5816	-0-	-1016	-0-	165	1	5630	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
03	7564	X	6629	-0-	-935	-0-	186	1	6420	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									
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									

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
12	8556	X	7841	-0-	-715	-0-	218	1	7594	2	Y	26	18	0	9	1	4
							29	9									
01	9052	X	7470	-0-	-1582	-0-	214	1	7224	2	Y	29	18	0	11	1	4
							32	9									
02	7280	X	6736	-0-	-544	-0-	191	1	6519	2	Y	24	16	0	9	1	3
							26	9									
03	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	218	1	7510	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	4836	X	4333	-0-	-503	-0-	120	1	4168	2	Y	41	28	0	14	1	6
							45	9									
01	5208	X	4313	-0-	-895	-0-	123	1	4142	2	Y	44	27	0	17	1	6
							48	9									
02	4144	X	3807	-0-	-337	-0-	107	1	3659	2	Y	37	25	0	14	1	4
							41	9									
03	4557	X	4021	-0-	-536	-0-	112	1	3866	2	Y	39	24	0	13	1	6
							43	9									
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									

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
12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	140	1	4883	2	N	123	84	0	41	1	20
							135	9									
01	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	146	1	4919	2	N	138	84	0	54	1	20
							152	9									
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	128	1	4370	2	N	113	77	0	44	1	12
							124	9									
03	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	136	1	4694	2	N	123	76	0	41	1	18
							135	9									
04	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	128	1	4462	2	N	105	67	0	41	1	15
							116	9									
05	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	127	1	4561	2	N	103	68	0	35	1	15
							113	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	140	1	4861	2	Y	74	51	0	25	1	12
							81	9									
01	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	145	1	4875	2	Y	83	51	0	32	1	12
							91	9									
02	4928	X	4325	-0-	-603	-0-	121	1	4132	2	Y	65	45	0	25	1	7
							72	9									
03	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	137	1	4722	2	Y	75	46	0	25	1	11
							83	9									
04	5130	X	4757	-0-	-373	-0-	131	1	4554	2	Y	65	42	0	25	1	9
							72	9									
05	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	130	1	4676	2	Y	64	42	0	22	1	9
							70	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	219	1	7625	2	Y	64	44	0	22	1	10
							70	9									
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	229	1	7715	2	Y	72	44	0	28	1	10
							79	9									
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	206	1	7053	2	Y	61	41	0	23	1	7
							67	9									
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	216	1	7454	2	Y	65	41	0	22	1	9
							72	9									
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	209	1	7293	2	Y	58	37	0	22	1	8
							64	9									
*05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	215	1	7746	2	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	296	1	10315	2	Y	122	84	0	41	1	19
							134	9									
01	12679	X	10664	-0-	-2015	-0-	303	1	10211	2	Y	136	83	0	53	1	19
							150	9									
02	9996	X	9631	-0-	-365	-0-	270	1	9238	2	Y	112	76	0	43	1	12
							123	9									
03	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	280	1	9650	2	Y	119	74	0	40	1	17
							131	9									
04	10650	X	8942	-0-	-1708	-0-	246	1	8587	2	Y	99	63	0	39	1	14
							109	9									
05	10757	X	9206	-0-	-1551	-0-	246	1	8857	2	Y	94	62	0	32	1	14
							103	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5108	-0-	-3045	-0-	138	1	4817	2	Y	139	94	0	46	1	22
							153	9									
01	8153	X	6199	-0-	-1954	-0-	173	1	5820	2	Y	187	111	0	71	1	27
							206	9									
02	7364	X	6598	-0-	-766	-0-	1212	1	5185	2	Y	183	121	0	69	1	20
							201	9									
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1830	1	6448	2	Y	286	172	0	93	1	41
							315	9									
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									

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
12	8680	X	8206	-0-	-474	-0-	228	1	7923	2	Y	50	34	0	16	1	8
							55	9									
01	9021	X	7920	-0-	-1101	-0-	227	1	7634	2	Y	54	33	0	21	1	8
							59	9									
02	7308	X	7124	-0-	-184	-0-	201	1	6875	2	Y	44	30	0	17	1	5
							48	9									
03	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	217	1	7486	2	Y	48	30	0	16	1	7
							53	9									
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									

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
12	13454	X	12269	-0-	-1185	-0-	338	1	11757	2	Y	158	109	0	53	1	25
							174	9									
01	14477	X	12150	-0-	-2327	-0-	345	1	11612	2	Y	175	107	0	68	1	25
							193	9									
02	11536	X	11187	-0-	-349	-0-	313	1	10711	2	Y	148	100	0	57	1	16
							163	9									
03	12772	X	12379	-0-	-393	-0-	343	1	11854	2	Y	165	102	0	55	1	24
							182	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10442	-0-	-811	-0-	291	1	10122	2	Y	26	18	0	9	1	4
							29	9									
01	12369	X	10231	-0-	-2138	-0-	294	1	9906	2	Y	28	17	0	11	1	4
							31	9									
02	9912	X	9156	-0-	-756	-0-	259	1	8871	2	Y	24	16	0	9	1	3
							26	9									
03	10788	X	10254	-0-	-534	-0-	288	1	9937	2	Y	26	16	0	9	1	4
							29	9									
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	14130	-0-	-1246	-0-	391	1	13622	2	Y	106	73	0	35	1	17
							117	9									
01	15407	X	14605	-0-	-802	-0-	417	1	14055	2	Y	121	74	0	47	1	17
							133	9									
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	375	1	12836	2	Y	104	70	0	40	1	11
							114	9									
03	14136	X	14113	-0-	-23	-0-	394	1	13597	2	Y	111	69	0	37	1	16
							122	9									
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	421	1	14692	2	Y	108	67	0	41	1	16
							119	9									
05	14756	X	14298	-0-	-458	-0-	383	1	13808	2	Y	97	65	0	34	1	14
							107	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8076	-0-	-976	-0-	223	1	7781	2	Y	65	45	0	22	1	10
							72	9									
01	9858	X	8294	-0-	-1564	-0-	237	1	7976	2	Y	74	45	0	29	1	10
							81	9									
02	7896	X	7717	-0-	-179	-0-	217	1	7430	2	Y	64	43	0	24	1	7
							70	9									
03	8742	X	8036	-0-	-706	-0-	224	1	7737	2	Y	68	42	0	23	1	10
							75	9									
04	8460	X	7993	-0-	-467	-0-	221	1	7706	2	Y	60	38	0	23	1	9
							66	9									
05	8556	X	8032	-0-	-524	-0-	215	1	7754	2	Y	57	38	0	20	1	8
							63	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8815	-0-	-640	-0-	243	1	8461	2	Y	101	69	0	34	1	16
							111	9									
01	10230	X	8706	-0-	-1524	-0-	247	1	8337	2	Y	111	68	0	43	1	16
							122	9									
02	8540	X	7775	-0-	-765	-0-	218	1	7455	2	Y	93	63	0	36	1	10
							102	9									
03	8928	X	8178	-0-	-750	-0-	227	1	7843	2	Y	98	61	0	33	1	14
							108	9									
04	8580	X	7987	-0-	-593	-0-	220	1	7672	2	Y	86	55	0	33	1	12
							95	9									
05	8804	X	8496	-0-	-308	-0-	227	1	8172	2	Y	88	57	0	30	1	13
							97	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	11284	X	10823	-0-	-461	-0-	300	1	10453	2	Y	64	43	0	21	1	10
							70	9									
01	12648	X	7923	-0-	-4725	-0-	227	1	7640	2	Y	51	33	0	21	1	7
							56	9									
02	9968	X	8929	-0-	-1039	-0-	252	1	8618	2	Y	54	35	0	20	1	6
							59	9									
03	11036	X	10494	-0-	-542	-0-	293	1	10132	2	Y	63	39	0	21	1	9
							69	9									
04	10470	X	10025	-0-	-445	-0-	278	1	9686	2	Y	55	35	0	21	1	8
							61	9									
05	10819	X	10209	-0-	-610	-0-	274	1	9877	2	Y	53	35	0	18	1	8
							58	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7330	-0-	-761	-0-	203	1	7074	2	Y	48	33	0	16	1	8
							53	9									
01	8587	X	6245	-0-	-2342	-0-	179	1	6018	2	Y	44	28	0	18	1	6
							48	9									
02	6888	X	6148	-0-	-740	-0-	173	1	5928	2	Y	43	28	0	16	1	5
							47	9									
03	7471	X	6124	-0-	-1347	-0-	171	1	5908	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
04	7170	X	5575	-0-	-1595	-0-	154	1	5384	2	Y	34	22	0	13	1	5
							37	9									
05	7316	X	4708	-0-	-2608	-0-	126	1	4551	2	Y	28	19	0	10	1	4
							31	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10047	-0-	-1454	-0-	275	1	9586	2	Y	169	117	0	57	1	27
							186	9									
01	12462	X	10405	-0-	-2057	-0-	294	1	9898	2	Y	194	118	0	75	1	28
							213	9									
02	9856	X	9188	-0-	-668	-0-	256	1	8758	2	Y	158	108	0	61	1	17
							174	9									
03	10912	X	10251	-0-	-661	-0-	283	1	9770	2	Y	180	111	0	60	1	26
							198	9									
04	10350	X	9507	-0-	-843	-0-	260	1	9082	2	Y	150	96	0	58	1	22
							165	9									
05	10416	X	9684	-0-	-732	-0-	257	1	9266	2	Y	146	97	0	50	1	21
							161	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11100	-0-	-1889	-0-	308	1	10728	2	Y	58	40	0	19	1	9
							64	9									
01	12772	X	10772	-0-	-2000	-0-	308	1	10394	2	Y	64	39	0	25	1	9
							70	9									
02	10920	X	9408	-0-	-1512	-0-	266	1	9085	2	Y	52	35	0	20	1	6
							57	9									
03	11098	X	10308	-0-	-790	-0-	288	1	9958	2	Y	56	35	0	19	1	8
							62	9									
04	10740	X	9900	-0-	-840	-0-	274	1	9572	2	Y	49	31	0	19	1	7
							54	9									
05	11098	X	10914	-0-	-184	-0-	293	1	10563	2	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	12679	X	11435	-0-	-1244	-0-	317	1	11056	2	Y	56	38	0	19	1	9
							62	9									
01	13702	X	11244	-0-	-2458	-0-	322	1	10855	2	Y	61	37	0	24	1	9
							67	9									
02	10836	X	10265	-0-	-571	-0-	290	1	9918	2	Y	52	35	0	20	1	6
							57	9									
03	11966	X	11420	-0-	-546	-0-	320	1	11037	2	Y	57	36	0	19	1	8
							63	9									
04	11520	X	11060	-0-	-460	-0-	307	1	10697	2	Y	51	32	0	20	1	7
							56	9									
05	11439	X	11244	-0-	-195	-0-	302	1	10887	2	Y	50	33	0	17	1	7
							55	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6541	-0-	-31	-0-	1780	1	4753	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
01	7099	X	6689	-0-	-410	-0-	1788	1	4892	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1610	1	4321	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1801	1	5449	2	Y	99	56	0	30	1	14
							109	9									
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1761	1	6300	2	Y	117	71	0	43	1	17
							129	9									
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1820	1	6384	2	Y	112	74	0	39	1	16
							123	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	11628	-0-	-1609	-0-	322	1	11217	2	Y	81	55	0	27	1	13
							89	9									
01	14353	X	10151	-0-	-4202	-0-	290	1	9775	2	Y	78	49	0	31	1	11
							86	9									
02	11312	X	7972	-0-	-3340	-0-	225	1	7684	2	Y	57	40	0	22	1	6
							63	9									
03	12524	X	10769	-0-	-1755	-0-	301	1	10382	2	Y	78	47	0	26	1	11
							86	9									
04	11250	X	10517	-0-	-733	-0-	291	1	10151	2	Y	68	43	0	26	1	10
							75	9									
05	11625	X	10816	-0-	-809	-0-	290	1	10452	2	Y	67	44	0	23	1	10
							74	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	276	1	9603	2	Y	36	24	0	12	1	6
							40	9									
01	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	292	1	9846	2	Y	41	25	0	16	1	6
							45	9									
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	263	1	9002	2	Y	34	23	0	13	1	4
							37	9									
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	289	1	9985	2	Y	39	24	0	13	1	6
							43	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	274	1	9548	2	Y	33	21	0	13	1	5
							36	9									
*05	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	271	1	9770	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	12679	X	10388	-0-	-2291	-0-	284	1	9899	2	Y	186	127	0	62	1	29
							205	9									
01	11470	X	8578	-0-	-2892	-0-	242	1	8149	2	Y	170	107	0	68	1	24
							187	9									
02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	283	1	9695	2	Y	187	122	0	69	1	20
							206	9									
03	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	330	1	11380	2	Y	222	136	0	74	1	32
							244	9									
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	305	1	10652	2	Y	187	119	0	73	1	27
							206	9									
05	11284	X	11269	-0-	-15	-0-	299	1	10772	2	Y	180	119	0	62	1	26
							198	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

12	10695	X	9633	-0-	-1062	-0-	9574	2	59	9	Y	54	40	1			67
01	10571	X	9341	-0-	-1230	-0-	9269	2	72	9	Y	65	76	1			56
02	9156	X	8577	-0-	-579	-0-	8518	2	59	9	Y	54	77	1			33
03	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	9318	2	46	9	Y	42	40	1			35
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

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

12	8215	X	7842	-0-	-373	-0-	7750	2	92	9	Y	84	62	1			104
01	8215	X	6985	-0-	-1230	-0-	6880	2	105	9	Y	95	118	1			81
02	7224	X	7175	-0-	-49	-0-	7079	2	96	9	Y	87	114	1			54
03	7998	X	7503	-0-	-495	-0-	7434	2	69	9	Y	63	63	1			54
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

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

12	7068	X	6864	-0-	-204	-0-	6681	2	183	9	Y	166	202	1			60
01	6975	X	6755	-0-	-220	-0-	6568	2	187	9	Y	170	132	1			98
02	6160	X	5802	-0-	-358	-0-	5624	2	178	9	Y	162	201	1			59
03	6851	X	6386	-0-	-465	-0-	6207	2	179	9	Y	163	134	1			88
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

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

12	15996	X	14392	-0-	-1604	-0-	401	1	13951	2	Y	36	24	0	12	1	6
							40	9									
01	17546	X	14361	-0-	-3185	-0-	413	1	13906	2	Y	38	24	0	15	1	5
							42	9									
02	13972	X	12788	-0-	-1184	-0-	362	1	12391	2	Y	32	22	0	12	1	3
							35	9									
03	15314	X	14582	-0-	-732	-0-	409	1	14132	2	Y	37	23	0	12	1	5
							41	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8201	-0-	-510	-0-	8145	2	56	9	Y	51	37	1			63
01	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	7713	2	67	9	Y	61	72	1			52
02	7504	X	7491	-0-	-13	-0-	7434	2	57	9	Y	52	72	1			32
03	8246	X	7861	-0-	-385	-0-	7818	2	43	9	Y	39	38	1			33
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

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
12	20181	X	18636	-0-	-1545	-0-	514	1	17914	2	Y	189	130	0	63	1	30
							208	9									
01	21235	X	18170	-0-	-3065	-0-	517	1	17427	2	Y	205	126	0	80	1	29
							226	9									
02	17220	X	16052	-0-	-1168	-0-	451	1	15416	2	Y	168	114	0	65	1	18
							185	9									
03	18631	X	17529	-0-	-1102	-0-	488	1	16836	2	Y	186	115	0	62	1	27
							205	9									
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									

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
12	9982	X	9461	-0-	-521	-0-	9352	2	109	9	Y	99	121	1			36
01	9827	X	8985	-0-	-842	-0-	8878	2	107	9	Y	97	77	1			56
02	8736	X	7794	-0-	-942	-0-	7691	2	103	9	Y	94	116	1			34
03	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	8811	2	108	9	Y	98	79	1			53
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

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
12	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	301	1	10490	2	Y	212	142	0	69	1	34
							233	9									
01	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	347	1	11687	2	Y	262	158	0	101	1	37
							288	9									
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	257	1	8783	2	Y	183	128	0	72	1	20
							201	9									
03	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	284	1	9809	2	Y	206	127	0	69	1	30
							227	9									
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									

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
12	16368	X	15742	-0-	-626	-0-	436	1	15181	2	Y	114	79	0	38	1	18
							125	9									
01	17763	X	15525	-0-	-2238	-0-	443	1	14943	2	Y	126	77	0	49	1	18
							139	9									
02	14420	X	14202	-0-	-218	-0-	400	1	13684	2	Y	107	72	0	41	1	12
							118	9									
03	15965	X	15470	-0-	-495	-0-	432	1	14909	2	Y	117	73	0	39	1	17
							129	9									
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									

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
12	14322	X	13518	-0-	-804	-0-	373 152	1 9	12993	2	Y	138	95	0	46	1	22
01	14384	X	13250	-0-	-1134	-0-	377 167	1 9	12706	2	Y	152	93	0	59	1	22
02	12404	X	11843	-0-	-561	-0-	332 138	1 9	11373	2	Y	125	85	0	48	1	14
03	13640	X	13251	-0-	-389	-0-	369 156	1 9	12726	2	Y	142	88	0	47	1	21
04	13200	X	13003	-0-	-197	-0-	358 138	1 9	12507	2	Y	125	80	0	48	1	18
05	13516	X	12885	-0-	-631	-0-	344 131	1 9	12410	2	Y	119	79	0	41	1	17

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
12	14260	X	13930	-0-	-330	-0-	13709	2	221	9	Y	201	246	1			73
01	14260	X	13219	-0-	-1041	-0-	13002	2	217	9	Y	197	156	1			114
02	12768	X	11725	-0-	-1043	-0-	11510	2	215	9	Y	195	238	1			71
03	14136	X	12963	-0-	-1173	-0-	12746	2	217	9	Y	197	162	1			106
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

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
12	11811	X	11047	-0-	-764	-0-	10968	2	79	9	Y	72	53	1			89
01	11749	X	10698	-0-	-1051	-0-	10600	2	98	9	Y	89	102	1			76
02	10276	X	9597	-0-	-679	-0-	9519	2	78	9	Y	71	103	1			44
03	11191	X	10374	-0-	-817	-0-	10316	2	58	9	Y	53	52	1			45
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

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
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	339 17	1 9	11813	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	382 19	1 9	12857	2	Y	17	10	0	7	1	2
02	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	352 18	1 9	12030	2	Y	16	10	0	6	1	2
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	405 20	1 9	13988	2	Y	18	11	0	6	1	3
04	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	385 17	1 9	13423	2	Y	15	10	0	6	1	2
*05	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	376 17	1 9	13556	2	Y	15	10	0	5	1	2

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
12	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	192 72	1 9	6682	2	Y	65	44	0	22	1	10
01	8370	X	6755	-0-	-1615	-0-	192 77	1 9	6486	2	Y	70	43	0	27	1	10
02	6860	X	6166	-0-	-694	-0-	173 65	1 9	5928	2	Y	59	40	0	23	1	6
03	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	198 76	1 9	6827	2	Y	69	42	0	23	1	10
04	6720	X	6320	-0-	-400	-0-	174 62	1 9	6084	2	Y	56	36	0	22	1	8
05	6944	X	5654	-0-	-1290	-0-	151 53	1 9	5450	2	Y	48	32	0	17	1	7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

12	42935	X	36684	-0-	-6251	-0-	36303	3	381	9	N	346	359	1			391
01	42067	X	36353	-0-	-5714	-0-	35924	3	429	9	N	390	529	1			252
02	36848	X	31476	-0-	-5372	-0-	31080	3	396	9	N	360	360	1			252
03	39308	X	34801	-0-	-4507	-0-	34390	3	411	9	N	374	506	1			120
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

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					21
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20					41
02	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	2			N	-0-					41
03	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					41
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

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	N	-0-					421
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					421
05	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

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14	1	8			64
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	8			64
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					64
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					64
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					64
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
12	1488	X	71	-0-	-1417	-0-	69	2	2	9	Y	2					150
01	1364	X	105	-0-	-1259	-0-	105	2			Y	-0-					150
02	280	N	28	-0-	-252	-0-	28	2			Y	-0-					150
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					150
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					150
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					150

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2542	X	1811	-0-	-731	-0-	1801	2	10	9	N	9	3	8			111
01	2945	X	562	-0-	-2383	-0-	509	2	53	9	N	48	1	8			158
02	3136	X	52	-0-	-3084	-0-	52	2			N	-0-					158
03	3472	X	70	-0-	-3402	-0-	70	2			N	-0-					158
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5682	2	78	9	N	71	6	8			140
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5178	2	131	9	N	119	181	1	3	8	75
02	4984	X	4505	-0-	-479	-0-	4439	2	66	9	N	60					135
03	5518	X	3640	-0-	-1878	-0-	3551	2	89	9	N	81	181	1			35
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	N	4	4	8			176
01	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	2843	2	2	9	N	2	2	8			176
02	3220	X	1914	-0-	-1306	-0-	1914	2			N	-0-					176
03	4371	X	1255	-0-	-3116	-0-	1254	2	1	9	N	1					177
04	4230	X	712	-0-	-3518	-0-	712	2			N	-0-					177
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					177

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728

12	2852	X	151	-0-	-2701	-0-	104	2	47	9	N	43	3	8			118
01	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2367	2	30	9	N	27	1	8			144
02	2744	X	328	-0-	-2416	-0-	328	2			N	-0-					144
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					144
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					144
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					144

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2002	2	183	9	N	166	180	1	3	8	147
01	992	X	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	2170	N	888	-0-	-1282	-0-	888	2			N	-0-					147
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					147
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			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
12	5239	X	2291	-0-	-2948	-0-	2277	2	14	9	N	13	182	1	5	8	53
01	3348	X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-					53
02	4732	X	1409	-0-	-3323	-0-	1409	2			N	-0-					53
03	5239	X	3275	-0-	-1964	-0-	3261	2	14	9	N	13					66
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

12	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	1460	2	11	9	N	10	10	8			115
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	15	3	8			127
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					127
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					127
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	20					147
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					147

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7240	2	171	9	N	155	19	8			296
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7422	2	138	9	N	125	322	1	9	8	90
02	6832	X	6607	-0-	-225	-0-	6482	2	125	9	N	114					204
03	7564	X	7027	-0-	-537	-0-	6897	2	130	9	N	118					322
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

12	20119	X	19874	-0-	-245	-0-	19719	2	155	9	N	141	180	1	20	8	215
01	19902	X	16776	-0-	-3126	-0-	16648	2	128	9	N	116	10	8			321
02	18788	X	12090	-0-	-6698	-0-	11996	2	94	9	N	85	181	1			225
03	20801	X	14412	-0-	-6389	-0-	14322	2	90	9	N	82					307
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

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

01	0		5544	-0-	5544	5544	5544	4			N	-0-					-0-
02	35156	X	29612	-0-	-5544	-0-	21272	2	6840	4	N	1364	1040	1			324
							1500	9									
03	64396	X	64396	-0-	-0-	-0-	60823	2	3573	9	N	3248	3213	1	5	8	354
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

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

01	0		10814	-0-	10814	10814	10814	4			N	-0-					-0-
02	51159	X	40345	-0-	-10814	-0-	31683	2	7353	4	N	1190	719	1			471
							1309	9									
03	73397	X	73397	-0-	-0-	-0-	70553	2	2844	9	N	2585	2662	1			394
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

MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

12	13330	X	12238	-0-	-1092	-0-	12224	2	14	9	N	13					168
01	13330	X	11673	-0-	-1657	-0-	11656	2	17	9	N	15					183
02	12040	X	11159	-0-	-881	-0-	11127	2	32	9	N	29					212
03	12989	X	12530	-0-	-459	-0-	12392	2	138	9	N	125	177	1	27	8	133
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

12	11966	X	11779	-0-	-187	-0-	11349	2	313	4	N	106	4	8			154
							117	9									
01	11935	X	11253	-0-	-682	-0-	11150	2	103	9	N	94	182	1	4	8	62
02	10556	X	10260	-0-	-296	-0-	10166	2	94	9	N	85					147
03	11780	X	11373	-0-	-407	-0-	11281	2	92	9	N	84	179	1			52
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

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

12	5797	X	4297	-0-	-1500	-0-	1564	1	2635	2	N	89					117
							98	9									
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1931	1	4560	2	N	141	173	1			85
							155	9									
02	4984	X	4049	-0-	-935	-0-	1412	1	2637	2	N	-0-					85
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1845	1	4332	2	N	-0-					85
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

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

12	10850	X	10381	-0-	-469	-0-	10118	2	263	9	N	239	179	1			120
01	10850	X	10831	-0-	-19	-0-	10554	2	277	9	N	252	355	1			17
02	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9530	2	226	9	N	205	170	1			52
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9695	2	399	9	N	363	355	1			60
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	680	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	839	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	755	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1002	1	3183	2	Y	-0-					-0-
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									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

12	17546	X	16929	-0-	-617	-0-	16867	2	62	9	N	56					120
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17421	2	54	9	N	49	169	1			-0-
02	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
03	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	2	55	9	N	50					50
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2573	X	1963	-0-		-610	-0-	651	1	1275	2	Y	34	34	1			5
								37	9									
01	2573	X	1879	-0-		-694	-0-	688	1	1159	2	Y	29	23	1			11
								32	9									
02	2324	X	1289	-0-		-1035	-0-	747	1	518	2	Y	22	25	1			8
								24	9									
03	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	761	1	1287	2	Y	33	41	1			-0-
								36	9									
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									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5022	X	4755	-0-		-267	-0-	697	1	4037	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
01	5022	X	4451	-0-		-571	-0-	845	1	3587	2	Y	17	13	1			7
								19	9									
02	4564	X	3916	-0-		-648	-0-	826	1	3076	2	Y	13	15	1			5
								14	9									
03	5053	X	4941	-0-		-112	-0-	981	1	3940	2	Y	18	23	1			-0-
								20	9									
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									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10013	X	8964	-0-		-1049	-0-	8964	2			N	-0-					35
01	9958	X	9958	-0-		-0-	-0-	9958	2			N	-0-					35
02	8885	X	8885	-0-		-0-	-0-	8885	2			N	-0-					35
03	8983	X	8983	-0-		-0-	-0-	8983	2			N	-0-					35
04	9630	X	8391	-0-		-1239	-0-	8391	2			N	-0-					35
05	9951	X	8978	-0-		-973	-0-	8978	2			N	-0-					35

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6925	X	6925	-0-		-0-	-0-	977	1	5788	2	Y	145	143	1			23
								160	9									
01	7667	X	7667	-0-		-0-	-0-	1098	1	6436	2	Y	121	96	1			48
								133	9									
02	6842	X	6842	-0-		-0-	-0-	968	1	5772	2	Y	93	107	1			34
								102	9									
03	8097	X	8097	-0-		-0-	-0-	1116	1	6828	2	Y	139	172	1			1
								153	9									
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									

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
12	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	958	1	2225	2	N	164	179	1			13
							180	9									
01	3565	X	2397	-0-	-1168	-0-	484	1	1909	2	N	4					17
							4	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	921	1	2509	2	N	189					206
							208	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1031	1	2342	2	N	92	181	1			117
							101	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1034	1	2837	2	N	109	165	1			61
							120	9									
*05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	840	1	2671	2	N	178	178	1			61
							196	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

12	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			N	-0-					-0-
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	1			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

12	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	612	1	1553	2	Y	52	51	1			8
							57	9									
01	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	747	1	1429	2	Y	43	34	1			17
							47	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	717	1	892	2	Y	34	39	1			12
							37	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	806	1	1050	2	Y	50	62	1			-0-
							55	9									
04	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	638	1	1397	2	Y	44	32	1			12
							48	9									
*05	3100	N	3383	-0-	283	283	875	1	2462	2	Y	42	36	1			18
							46	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

12	3720	X	418	-0-	-3302	-0-	373	1	45	9	Y	41	42	1			8
01	2542	X	686	-0-	-1856	-0-	345	1	301	2	Y	36	32	1			12
							40	9									
02	2016	X	21	-0-	-1995	-0-	18	1	3	9	Y	3	14	1			1
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	766	1	2469	2	Y	67	67	1			1
							74	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	554	1	1412	2	Y	39	28	1			12
							43	9									
*05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	694	1	919	2	Y	43	34	1			21
							47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	173	1	2152	3	Y	30					162
							33	9									
01	2976	X	2041	-0-	-935	-0-	143	1	1859	3	Y	35					197
							39	9									
02	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	112	1	1508	3	Y	23					220
							25	9									
03	2883	X	1367	-0-	-1516	-0-	67	1	1286	3	Y	13					233
							14	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	885	3	N	2					92
							2	9									
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	62	1	795	3	N	3					95
							3	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	N	1					96
							1	9									
03	961	N	466	-0-	-495	-0-	23	1	443	3	N	-0-					96
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

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	N	-0-					80
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	3					83
							3	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	13					96
							14	9									
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	13	1	252	3	N	-0-					96
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	3	N	5					23
							6	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	163	1	2115	3	N	-0-					23
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	3	N	-0-					23
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1950	3	N	5					28
							6	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					92
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					92
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					92
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					169
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					169
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					169
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					169
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					169
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					60
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
*05	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

12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					174
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					174
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4					178
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					178
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

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

12	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					247
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					247
02	644	N	455	-0-	-189	-0-	455	3			N	-0-					247
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					247
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					247
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

12	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					45
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					45
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	200	3	7	9	N	6					51
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					51
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

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
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					53
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		200	-0-	200	380	200	3			Y	-0-					53
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

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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					107
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					107
02	DLQ G-10		537	-0-	537	537	530	3	7	9	Y	6					113
03	DLQ G-10		455	-0-	455	992	455	3			Y	-0-					113
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

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					118
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					118
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					118
05	93	N	60	-0-	-33	-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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	Y	7	34	1			17
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					17
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					17
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					17
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

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	Y	10	48	1			24
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					26
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					28
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	399	2	2	9	Y	2					30
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

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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	27	1			9
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	286	2	26	9	Y	24					33
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	2			Y	-0-					33
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	Y	14					47
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2 8 9			Y	7	35	1			17
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	2 8 9			Y	7					24
02	420	X	349	-0-	-71	-0-	338	2 11 9			Y	10					34
03	341	X	192	-0-	-149	-0-	184	2 8 9			Y	7					41
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2 4 9			Y	4	24	1			11
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	209	2 6 9			Y	5					16
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	166	2 6 9			Y	5					21
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	229	2 10 9			Y	9					30
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	264 77	1 9	12682	2	Y	70	158	1			46
01	12555 X	12384	-0-	-171	-0-	251 85	1 9	12048	2	Y	77	58	1			65
02	10920 X	10448	-0-	-472	-0-	201 76	1 9	10171	2	Y	69	57	1			77
03	13020 X	11048	-0-	-1972	-0-	218 65	1 9	10765	2	Y	59	106	1			30
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

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
12	4743	X	4216	-0-	-527	-0-	85	1	4075	2	Y	51	69	1			34
							56	9									
01	4898	X	3583	-0-	-1315	-0-	72	1	3456	2	Y	50	42	1			42
							55	9									
02	3780	X	3212	-0-	-568	-0-	61	1	3098	2	Y	48	37	1			53
							53	9									
03	4185	X	3315	-0-	-870	-0-	65	1	3207	2	Y	39	72	1			20
							43	9									
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

12	15500	X	12891	-0-	-2609	-0-	261	1	12521	2	Y	99	127	1			65
							109	9									
01	14911	X	12771	-0-	-2140	-0-	258	1	12388	2	Y	114	82	1			97
							125	9									
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	238	1	12067	2	Y	118	86	1			129
							130	9									
03	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	294	1	14503	2	Y	115	184	1			60
							127	9									
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									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

12	15252	X	14533	-0-	-719	-0-	245	1	14207	2	Y	74	101	1			24
							81	9									
01	15283	X	14629	-0-	-654	-0-	246	1	14331	2	Y	47					71
							52	9									
02	13664	X	13256	-0-	-408	-0-	220	1	12970	2	Y	60	60	1			71
							66	9									
03	15128	X	14359	-0-	-769	-0-	235	1	14059	2	Y	59	60	1			70
							65	9									
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									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

12	19406	X	19103	-0-	-303	-0-	323	1	18695	2	Y	77	130	1			25
							85	9									
01	19096	X	18687	-0-	-409	-0-	314	1	18321	2	Y	47					72
							52	9									
02	17304	X	16928	-0-	-376	-0-	282	1	16580	2	Y	60	62	1			70
							66	9									
03	19158	X	17404	-0-	-1754	-0-	285	1	17057	2	Y	56	60	1			66
							62	9									
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									

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
12	20305	X	19731	-0-	-574	-0-	333	1	19315	2	Y	75	131	1			24
							83	9									
01	20243	X	19714	-0-	-529	-0-	331	1	19330	2	Y	48					72
							53	9									
02	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	304	1	17885	2	Y	62	61	1			73
							68	9									
03	20150	X	20068	-0-	-82	-0-	328	1	19672	2	Y	62	62	1			73
							68	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	992	N	95	-0-	-897	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					25
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					25
02	1988	N	1699	-0-	-289	-0-	1699	3			Y	-0-					25
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					25
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

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
12	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	977	-0-	-1193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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

12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	463	1	4791	2	Y	874	595	0	290	1	139
							961	9									
01	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	446	1	4079	2	Y	839	525	0	334	1	119
							923	9									
02	5320	X	4869	-0-	-451	-0-	402	1	3693	2	Y	704	476	0	270	1	77
							774	9									
03	5890	X	5855	-0-	-35	-0-	454	1	4464	2	Y	852	523	0	283	1	123
							937	9									
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									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	65	1	2250	2	Y	57	39	0	19	1	9
							63	9									
01	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	60	1	2017	2	Y	58	36	0	23	1	8
							64	9									
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	49	1	1675	2	Y	47	32	0	18	1	5
							52	9									
03	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	60	1	2074	2	Y	55	34	0	18	1	8
							61	9									
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									

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	5115	X	1439	-0-	-3676	-0-	197	1	1185	2	Y	52	36	0	17	1	8
							57	9									
01	4836	X	866	-0-	-3970	-0-	182	1	645	2	Y	35	23	0	15	1	5
							39	9									
02	1820	X	1021	-0-	-799	-0-	170	1	809	2	Y	38	25	0	14	1	4
							42	9									
03	2015	X	1026	-0-	-989	-0-	186	1	797	2	Y	39	24	0	13	1	6
							43	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	387	1	2143	2	Y	82	56	0	27	1	13
							90	9									
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	389	1	2162	2	Y	93	57	0	36	1	13
							102	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	353	1	2029	2	Y	81	54	0	31	1	9
							89	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	385	1	2067	2	Y	83	52	0	28	1	12
							91	9									
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									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	12	7	0	5	1	2
							13	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
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									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	172	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	173	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	155	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	N	52	36	0	17	1	8
							57	9									
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	35	1	1171	2	N	55	55	0			8
							61	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	45	31	0	17	1	5
							50	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	54	33	0	18	1	8
							59	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	N	50	32	0	19	1	7
							55	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					7

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*02	0		131	-0-	131	131	4	1	126	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	0		1225	-0-	1225	1356	34	1	1177	2	N	13	7	0	4	1	2
							14	9									
*04	DELQ PR		1490	-0-	1490	2846	41	1	1435	2	N	13	8	0	5	1	2
							14	9									
*05	4450	X	1604	-0-	-2846	-0-	43	1	1546	2	N	14	9	0	5	1	2
							15	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					140
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					140
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					140
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					140
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					140
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69 198	1 9	961	3	N	180	190	1			80
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	62 99	1 9	919	3	N	90					170
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50 110	1 9	782	3	N	100	188	1			82
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	60 121	1 9	882	3	N	110					192
04	1050	N	275	-0-	-775	-0-	12 50	1 9	213	3	N	45	192	1			45
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	28					73

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85 310	1 9	1195	3	N	282	335	1			115
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	76 314	1 9	1110	3	N	285	329	1			71
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	66 278	1 9	990	3	N	253	164	1			160
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79 337	1 9	1158	3	N	306	336	1			130
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	69 290	1 9	1116	3	N	264	327	1			67
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	71 268	1 9	1139	3	N	244	155	1			156

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	138 308	1 9	1973	3	N	280	196	1			207
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123 304	1 9	1848	3	N	276	379	1			104
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	106 276	1 9	1633	3	N	251	185	1			170
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	128 287	1 9	1876	3	N	261	386	1			45
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	112 254	1 9	1806	3	N	231	186	1			90
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	122 213	1 9	1908	3	N	194	183	1			101

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	3	N	-0-					73
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	N	-0-					73
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	71	1	927	3	N	-0-					73
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	N	-0-					73
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

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	N	181	335	1			47
							199	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	3	N	193	167	1			73
							212	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	3	N	200	155	1			118
							220	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	198	177	1			139
							218	9									
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									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	307	321	1			198
							338	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	375	326	1			247
							413	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	314	341	1			220
							345	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	212	332	1			100
							233	9									
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									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	1	1	9	N	1					116
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	1	1	9	N	1					117
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	1	1	9	N	1					118
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	1	1	9	N	1					119
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	1	1	9	N	1					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1887	1	9	9	N	8					44
01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1985	1	24	9	N	22					66
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1618	1	77	9	N	70	131	1			5
03	1240	X	695	-0-	-545	-0-	673	1	22	9	N	20					25
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1829	1	11	9	N	10					35
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					35

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

12	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1056	2	47	9	N	43					43
01	14B2 EXT	4624	-0-	4624	5727	4518	2	106	9	N	96					139
02	14B2 EXT	3703	-0-	3703	9430	3619	2	84	9	N	76					215
03	14B2 EXT	3826	-0-	3826	13256	3633	2	193	9	N	175	170	1			220
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					220

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4					80
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	N	8					88
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7					95
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4					99
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					107
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	N	11					118

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

12	1085	X	871	-0-	-214	-0-	869	2	2	9	N	2					81
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	2	N	1	3	1			79
							1	9									
02	952	N	436	-0-	-516	-0-	436	2			N	-0-					79
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	N	-0-					79
04	1230	N	578	-0-	-652	-0-	576	2	2	9	N	2					81
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	2					83
							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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148						N	-0-					-0-
05	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

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	101	2	9	9	N	8					93
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40					133
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	20	2	13	9	N	12					145
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	2	58	9	N	53					198
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					71
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					71
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					71
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					71
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					71
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	N	25					55
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2					57
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	916	2	18	9	N	16					73
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					78
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

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	409	1	2906	2	Y	84	58	0	28	1	13
							92	9									
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	409	1	2818	2	Y	92	56	0	36	1	13
							101	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	369	1	2583	2	Y	77	52	0	30	1	8
							85	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	408	1	2872	2	Y	88	54	0	29	1	13
							97	9									
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									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4836	X	2953	-0-	-1883	-0-	70	1	2866	3	N	15	194	1			153
							17	9									
01	3162	X	2545	-0-	-617	-0-	57	1	2464	3	N	22					175
							24	9									
02	2856	X	2000	-0-	-856	-0-	43	1	1946	3	N	10					185
							11	9									
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	50	1	2181	3	N	21					206
							23	9									
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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	76	1	1068	3	N	2					153
							2	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	3	N	3					156
							3	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	N	3					159
							3	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	104	160	1			103
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

12	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	2	1	17	3	N	-0-					30
01	3038	X	14	-0-	-3024	-0-	14	3			N	-0-					30
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					30
03	2046	X	142	-0-	-1904	-0-	11	1	131	3	N	-0-					30
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	496	S	-0-	-0-	-496	-0-					N	48	164	1			20
01	1237	S	1237	-0-	-0-	-0-	350	1	870	2	N	15					35
							17	9									
02	448	S	315	-0-	-133	-0-	53	1	248	2	N	13					48
							14	9									
03	966	S	966	-0-	-0-	-0-	218	1	734	2	N	13					61
							14	9									
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									

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	496	X	220	-0-	-276	-0-	191	2	29	9	N	26	30	1			25
01	496	X	142	-0-	-354	-0-	142	2			N	-0-					25
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-					25
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					27
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

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
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			114
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1					115
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					115
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	109	2	19	9	N	17	61	1			71
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

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
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1			27
01	899	X	348	-0-	-551	-0-	348	2			N	-0-					27
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					27
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1093	-0-	-1201	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	3	N	-0-					95
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	N	-0-					95
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	690	3	N	-0-					95
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	3	N	327					422
							360	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	45	1	1947	3	N	528	643	1			307
							581	9									
*05	3100	N	3165	-0-	65	65	174	1	2377	3	N	558	688	1			177
							614	9									

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

12	14B2 EXT		1919	-0-	1919	1919	1918	1	1	9	N	1					69
01	14B2 EXT		3271	-0-	3271	5190	3270	1	1	9	N	1					70
02	14B DENY		1586	-0-	1586	6776	1585	1	1	9	N	1					71
03	14B DENY		2493	-0-	2493	9269	2492	1	1	9	N	1					72
04	14B DENY		3528	-0-	3528	12797	3527	1	1	9	N	1					73
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12797					N	NO RPT					73

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2358	2	143	9	N	130	185	1			30
01	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1605	2	54	9	N	49					79
02	2016	X	1910	-0-	-106	-0-	1854	2	56	9	N	51					130
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2423	2	72	9	N	65					195
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					195
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					195

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	644	N	293	-0-	-351	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-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 #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	33 48	1 9	1153	2	Y	44	30	0	15	1	7
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	35 54	1 9	1163	2	Y	49	30	0	19	1	7
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	1060	2	Y	42	28	0	16	1	5
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	34 52	1 9	1157	2	Y	47	29	0	16	1	7
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	32 45	1 9	1120	2	Y	41	26	0	16	1	6
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	32 44	1 9	1146	2	Y	40	26	0	14	1	6

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	628	2	Y	6	3	0	2	1	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

12	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	141 54	1 9	4908	2	Y	49	33	0	16	1	8
01	5952	X	4801	-0-	-1151	-0-	137 55	1 9	4609	2	Y	50	31	0	20	1	7
02	4816	X	4390	-0-	-426	-0-	123 46	1 9	4221	2	Y	42	28	0	16	1	5
03	5208	X	5035	-0-	-173	-0-	140 53	1 9	4842	2	Y	48	30	0	16	1	7
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	137 47	1 9	4773	2	Y	43	27	0	17	1	6
05	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	134 46	1 9	4843	2	Y	42	28	0	14	1	6

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

12	SWR 10		1227	-0-	1227	109106	172	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		1228	-0-	1228	110334	173	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1081	-0-	1081	111415	155	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1193	-0-	1193	112608	171	1	1022	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	153	1	5336	2	Y	56	57	0			9
							62	9									
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	165	1	5576	2	Y	66	65	0			10
							73	9									
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	147	1	5036	2	Y	55	58	0			7
							61	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	165	1	5702	2	Y	63	60	0			10
							69	9									
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	158	1	5514	2	Y	54	56	0			8
							59	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					8

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

12	10292	X	8357	-0-	-1935	-0-	233	1	8099	2	N	23	15	0	8	1	4
							25	9									
01	10230	X	7941	-0-	-2289	-0-	228	1	7688	2	N	23	15	0	9	1	3
							25	9									
02	8596	X	7031	-0-	-1565	-0-	199	1	6810	2	N	20	13	0	8	1	2
							22	9									
03	8587	X	7484	-0-	-1103	-0-	210	1	7251	2	N	21	13	0	7	1	3
							23	9									
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	90	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2898	-0-	-1597	-0-	84	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2402	-0-	-1126	-0-	68	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2369	-0-	-1537	-0-	67	1	2302	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	1	2	9	N	2					92
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	1	1	9	N	1					93
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	1	1	9	N	1					94
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	1	2	9	N	2					96
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1					97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	1	6	9	N	5					253
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	1	1	9	N	1					254
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	1	6	9	N	5	57	1			202
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	1	4	9	N	4					206
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	1	2	9	N	2					208
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	277	-0-	-312 B	-0-	264	3	13	9	Y	12					73
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			Y	-0-					73
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			Y	-0-					73
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					73
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			Y	-0-					24
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1204	3	20	9	Y	18					42
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	3	7	9	Y	6					48
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			Y	-0-					48
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			Y	-0-					27
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	597	3	20	9	Y	18	8	8			37
02	476	N	449	-0-	-27 B	-0-	442	3	7	9	Y	6					43
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	710	3	35	9	Y	32					75
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

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			Y	-0-					25
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-					25
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			Y	-0-					25
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			Y	-0-					22
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	199	3	20	9	Y	18	6	8			34
02	196	N	157	-0-	-39 B	-0-	150	3	7	9	Y	6					40
03	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			Y	-0-					40
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

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	87	3	14	9	Y	13					13
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					13
02	112	N	88	-0-	-24 B	-0-	88	3			Y	-0-					13
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					13
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	67	3	14	9	Y	13			14
01	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			Y	-0-			14
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3			Y	-0-			14
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-			14
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

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			Y	-0-			23
01	403	N	157	-0-	-246 B	-0-	157	3			Y	-0-			23
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-			23
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-			23
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	1085	N	45	-0-	-1040 B	-0-	45	3			Y	-0-			32
01	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			Y	-0-			32
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-			32
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			Y	-0-			32
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	5					157
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	569	2	8	9	N	7					164
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	469	2	3	9	N	3					167
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	489	2	2	9	N	2	150	1			19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	2			N	-0-					97
01	465	N	274	-0-	-191 B	-0-	274	2			N	-0-					97
02	168	N	119	-0-	-49 B	-0-	119	2			N	-0-					97
03	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					97
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

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	864	-0-	-345 B	-0-	276	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	812	-0-	-242 B	-0-	177	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	741	-0-	-211 B	-0-	171	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	686	-0-	-275 B	-0-	141	1	545	2	Y	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1271	2	40	9	N	36	1	8			75
01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1210	2	3	9	N	3	1	8			77
02	1204	X	1057	-0-	-147 B	-0-	1057	2			N	-0-					77
03	1333	X	1191	-0-	-142 B	-0-	1188	2	3	9	N	3					80
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	11	9	N	10	1	8			42
01	992	N	829	-0-	-163	B	-0-	829	2			N	-0-					42
02	840	N	794	-0-	-46	B	-0-	794	2			N	-0-					42
03	1116	N	901	-0-	-215	B	-0-	901	2			N	-0-					42
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

12	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	791	2	28	9	N	25	25	0			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	231	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	367	2	14	9	N	13	13	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

12	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	799	2	2	9	N	2	2	8			27
01	930	N	732	-0-	-198	B	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8			27
02	784	N	733	-0-	-51	B	-0-	733	2			N	-0-					27
03	806	N	697	-0-	-109	B	-0-	697	2			N	-0-					27
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

12	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			97
01	775	N	676	-0-	-99	B	-0-	676	2			N	-0-					97
02	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					97
03	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					97
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

12	496	N	445	-0-	-51	B	-0-	445	2			N	-0-					27
01	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8			27
02	448	X	353	-0-	-95	B	-0-	353	2			N	-0-					27
03	492	X	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					27
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			42
01	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			42
02	476	X	242	-0-	-234	B	-0-	242	2			N	-0-					42
03	527	X	474	-0-	-53	B	-0-	474	2			N	-0-					42
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	806	N	603	-0-	-203 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	728	X	452	-0-	-276 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	806	X	662	-0-	-144 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					107
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					107
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					107
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

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
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	27	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	90	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

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
12	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	22	1	2184	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	21	1	1973	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	1652	X	1440	-0-	-212 B	-0-	15	1	1416	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	2232	X	1798	-0-	-434 B	-0-	20	1	1769	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
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									

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
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					35
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					35
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					35
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2 EXT		9	-0-	9 B	856	9	2			N	-0-					-0-
01	862	X	6	-0-	-856 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	336	N	109	-0-	-227 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
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-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					25
01	465	N	165	-0-	-300 B	-0-	165	2			N	-0-					25
02	709	X	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					25
03	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					25
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					40
01	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					40
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					40
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					40
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					65
01	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					65
02	644	X	484	-0-	-160 B	-0-	484	2			N	-0-					65
03	868	X	705	-0-	-163 B	-0-	705	2			N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

12	2139	N	1961	-0-	-178 B	-0-	1892	2	69	9	N	63					90
01	2201	N	1862	-0-	-339 B	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			90
02	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2			N	-0-					90
03	2201	X	1596	-0-	-605 B	-0-	1596	2			N	-0-					90
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

12	6386	X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-					25
01	9090	X	9090	-0-	-0- B	-0-	168	1	8920	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	5768	X	3920	-0-	-1848 B	-0-	128	1	3792	2	N	-0-					25
03	6138	X	5878	-0-	-260 B	-0-	248	1	5630	2	N	-0-					25
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	48856	X	43953	-0-	-4903 B	-0-	437	1	42989	2	Y	479	338	1			219
							527	9									
01	47337	X	42631	-0-	-4706 B	-0-	438	1	41679	2	Y	467	540	1			146
							514	9									
02	41636	X	37664	-0-	-3972 B	-0-	398	1	36786	2	Y	436	355	1			227
							480	9									
03	44857	X	40279	-0-	-4578 B	-0-	439	1	39327	2	Y	466	530	1			163
							513	9									
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									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					42
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					42
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2			N	-0-					42
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	82	2	20	9	N	18					60
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

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					125
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					125
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					125
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					125
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

12	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	504	2			N	-0-					118
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					118
02	476	N	437	-0-	-39 B	-0-	437	2			N	-0-					118
03	496	N	406	-0-	-90 B	-0-	406	2			N	-0-					118
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	405	2	1	9	N	1					119
*05	496	N	244	-0-	-252 B	-0-	244	2			N	-0-					119

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	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

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	-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

12	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-					88
01	309	N	309	-0-	-0-		-0-	309	3			N	-0-					88
02	113	N	113	-0-	-0-		-0-	94	3	19	9	N	17					105
03	125	N	125	-0-	-0-		-0-	101	3	24	9	N	22					127
04	120	N	77	-0-	-43		-0-	77	3			N	-0-					127
*05	774	N	774	-0-	-0-		-0-	774	3			N	-0-					127

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

12	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					150
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					150
02	280	N	280	-0-	-0-		-0-	266	3	14	9	N	13					163
03	332	N	332	-0-	-0-		-0-	321	3	11	9	N	10					173
04	315	N	315	-0-	-0-		-0-	315	3			N	-0-					173
*05	280	N	280	-0-	-0-		-0-	280	3			N	-0-					173

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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	190 1 121 9		5042	2	N	110					164
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	223 1 103 9		4581	2	N	94	178	1			80
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	324 1 95 9		5048	2	N	86					166
03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	438 1 88 9		7060	2	N	80	176	1			70
04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	330 1 90 9		5164	2	N	82					152
*05	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	475 1 73 9		7705	2	N	66	165	1			53

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
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 1 57 9		278	2	Y	52					52
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16 1 86 9		329	2	Y	78					130
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1 69 9		245	2	Y	63	83	1			110
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1 85 9		322	2	Y	77	157	1			30
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	14 1 64 9		221	2	Y	58					88
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1 66 9		370	2	Y	60					148

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	673	509	1			368
							740	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	541	527	1	2	8	380
							595	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	196	321	1			255
							216	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	386	514	1			127
							425	9									
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									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1340	-0-	1340	1340					N	-0-					-0-